



**РАСКРЫВАЕМАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ  
ФИНАНСОВАЯ  
ОТЧЕТНОСТЬ**

**И АУДИТОРСКОЕ  
ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
НЕЗАВИСИМЫХ  
АУДИТОРОВ**

---

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ  
31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

## СОДЕРЖАНИЕ

## страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов о раскрываемой консолидированной финансовой отчетности	3
Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении	5
Раскрываемый консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	9
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	
3. Основа представления информации	
4. Существенные положения учетной политики	10
5. Существенные оценки в применении учетной политики	16
6. Изменения и переклассификации	17
7. Нематериальные активы	19
8. Основные средства	20
9. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	23
10. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	24
11. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	
12. Запасы	25
13. Дебиторская задолженность и предоплата	
14. Денежные средства и их эквиваленты	26
15. Капитал, нераспределенная прибыль и дивиденды	
16. Доля неконтролирующих акционеров	28
17. Кредиты и займы	29
18. Расчеты по налогам, сборам, страховым взносам	
19. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	30
20. Резервы предстоящих расходов и платежей	33
21. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	35
22. Выручка	36
23. Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	
24. Финансовые доходы и финансовые расходы	37
25. Существенные дочерние общества	38
26. Аренда	
27. Условные обязательства и другие риски	40
28. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	
29. Финансовые инструменты и финансовые риски	41
30. Информация по сегментам	46

# **Аудиторское заключение независимых аудиторов о раскрываемой консолидированной финансовой отчетности**

**Аktionерам и Совету директоров Публичного акционерного общества  
«Транснефть»**

## **Мнение**

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, состоящая из раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, раскрываемого консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2024 год, раскрываемого консолидированного отчета о движении денежных средств за 2024 год и раскрываемого консолидированного отчета об изменениях в капитале за 2024 год, и соответствующих примечаний, подготовлена на основе проаудированной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Транснефть» (далее - «Компания») и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

По нашему мнению, прилагаемая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность согласуется во всех существенных аспектах с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью согласно принципам, изложенным в Примечании 3.

## **Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность**

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не содержит всех раскрытий, требуемых Международными стандартами финансовой отчетности. Вследствие этого чтение раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и нашего заключения об этой отчетности не заменяет чтения проаудированной консолидированной финансовой отчетности Группы и нашего заключения об этой отчетности.

## **Проаудированная консолидированная финансовая отчетность и наше заключение об этой отчетности**

В нашем заключении, датированном 28 марта 2025 года, мы выразили немодифицированное мнение о проаудированной консолидированной финансовой отчетности. Наше заключение также включало описание ключевых вопросов аудита. Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период.

## **Ответственность руководства за раскрываемую консолидированную финансовую отчетность**

Руководство несет ответственность за подготовку раскрываемой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами, изложенными в примечании 3.

## **Ответственность аудиторов**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о том, согласуется ли раскрываемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью на основе наших процедур, проведенных в соответствии с Международным стандартом аудита (МСА) 810 (пересмотренным) «Задания по предоставлению заключения об обобщенной финансовой отчетности».

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



Астанькович Татьяна Николаевна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906104782, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 23/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

28 марта 2025 года





**ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»**  
**РАСКРЫВАЕМЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2024	31 декабря 2023 (примечание 6)	31 декабря 2022 (примечание 6)
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Нематериальные активы	7	61 279	58 205	57 461
Основные средства	8	2 663 277	2 564 270	2 519 682
Активы в форме права пользования	26	71 679	76 745	78 861
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	9	138 822	141 513	93 047
Чистые активы пенсионного плана	20	39 405	16 056	18 080
Дебиторская задолженность и предоплата	13	3 428	2 766	9 787
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	10	859	601	982
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11	-	5	-
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>2 978 749</b>	<b>2 860 161</b>	<b>2 777 900</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Запасы	12	57 030	51 848	37 772
Дебиторская задолженность и предоплата	13	57 159	64 279	47 947
Активы по налогам, сборам, страховым взносам	18	83 207	72 857	50 313
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	10	18 169	17 788	18 022
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11	381 151	335 887	328 920
Денежные средства и их эквиваленты	14	115 559	139 204	117 679
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>712 275</b>	<b>681 863</b>	<b>600 653</b>
<b>Итого активов</b>		<b>3 691 024</b>	<b>3 542 024</b>	<b>3 378 553</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Капитал</b>				
Акции	15	308	308	308
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	(18 158)
Эмиссионный доход		93 592	93 592	93 592
Резерв, связанный с присоединением		(6 072)	(6 072)	(6 072)
Нераспределенная прибыль	15	2 769 897	2 601 360	2 415 178
<b>Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»</b>		<b>2 857 725</b>	<b>2 689 188</b>	<b>2 484 848</b>
Неконтролирующая доля	16	70 228	61 245	54 927
<b>Итого капитала</b>		<b>2 927 953</b>	<b>2 750 433</b>	<b>2 539 775</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	17	191 590	265 242	331 013
Отложенные налоговые обязательства	19	103 022	72 848	75 810
Резервы предстоящих расходов и платежей	20	32 216	34 012	37 958
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	21	91 098	89 250	79 370
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>417 926</b>	<b>461 352</b>	<b>524 151</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	17	84 344	80 987	99 023
Резервы предстоящих расходов и платежей	20	70 323	61 364	54 390
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	21	138 698	140 308	119 166
Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	18	51 780	47 580	42 048
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>345 145</b>	<b>330 239</b>	<b>314 627</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>763 071</b>	<b>791 591</b>	<b>838 778</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>		<b>3 691 024</b>	<b>3 542 024</b>	<b>3 378 553</b>

Утвержден 28 марта 2025 года:

Президент



Н.П. Токарев

Примечания на страницах 9-47 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности



		Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023 (примечание 6)
	Прим.		
Выручка	22	1 423 904	1 330 899
Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	23	(878 816)	(778 083)
<b>Операционная прибыль без учета амортизации и обесценения</b>		<b>545 088</b>	<b>552 816</b>
Амортизация	7, 8, 26	(230 817)	(242 036)
Обесценение внеоборотных активов	7, 8	(31 990)	(1 106)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>282 281</b>	<b>309 674</b>
Прочие доходы		30 833	8 399
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	9	23 938	33 838
<b>Прибыль до налогообложения и доходов/ (расходов) от финансовой деятельности</b>		<b>337 052</b>	<b>351 911</b>
Финансовые доходы	24	129 330	85 960
Финансовые расходы	24	(42 549)	(41 356)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>423 833</b>	<b>396 515</b>
Расход по налогу на прибыль	19	(123 857)	(82 233)
<b>Прибыль за отчетный год</b>		<b>299 976</b>	<b>314 282</b>
<b>Прочий совокупный доход/ (убыток) после налогообложения</b>			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Курсовые разницы при пересчете показателей иностранных подразделений из других валют, за вычетом налога на прибыль		3 286	6 074
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка чистых активов и обязательств пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	19, 20	18 071	(7 493)
Доля в прочем совокупном (убытке)/ доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	9, 19	(10 276)	3 787
<b>Итого прочий совокупный доход за отчетный год, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>11 081</b>	<b>2 368</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный год</b>		<b>311 057</b>	<b>316 650</b>
<b>Участие в прибыли</b>			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		287 662	304 196
Неконтролирующая доля	16	12 314	10 086
<b>Участие в общем совокупном доходе</b>			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		298 637	306 457
Неконтролирующая доля		12 420	10 193



**ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»**  
**РАСКРЫВАЕМЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023 (примечание 6)
	Прим.		
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Денежные поступления от заказчиков		1 502 361	1 397 262
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(1 103 321)	(995 311)
Проценты уплаченные		(24 701)	(31 721)
Налог на прибыль уплаченный	18, 19	(94 380)	(82 350)
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета	18	166 085	135 613
Обеспечительные платежи по налогу на сверхприбыль	19	-	(2 384)
Прочее поступление денежных средств по операционной деятельности		3 287	3 949
<b>Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности</b>		<b>449 331</b>	<b>425 058</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(351 655)	(268 440)
Поступления от продажи основных средств		22 352	8 454
Проценты полученные		60 825	35 875
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(571 327)	(550 246)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		548 350	567 154
Дивиденды, полученные от зависимых и совместно контролируемых компаний	9	19 197	11 724
Возврат и выдача займов		5	547
Приобретение инвестиций в зависимые и совместно контролируемые компании	9	-	(3 230)
Поступление денежных средств в результате изменений в структуре Группы		243	2 687
Прочее поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		22	5
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(271 988)</b>	<b>(195 470)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Погашение кредитов и займов	17	(72 062)	(85 279)
Привлечение займов	17	1 435	27
Денежные средства, направленные для выплаты дивидендов акционерам ПАО «Транснефть»	15	(128 434)	(118 898)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(5 560)	(5 664)
Изменение неконтролирующей доли участия		492	1 666
Возврат от депозитария невыплаченных дивидендов		1 461	483
Погашение обязательств по аренде		(718)	(1 450)
Прочее использование денежных средств в финансовой деятельности		(115)	(286)
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>		<b>(203 501)</b>	<b>(209 401)</b>
<b>Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса</b>			
<b>Чистое изменение величины денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(23 645)</b>	<b>21 525</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года</b>	14	<b>139 204</b>	<b>117 679</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года</b>	14	<b>115 559</b>	<b>139 204</b>

Примечания на страницах 9-47 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»  
РАСКРЫВАЕМЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»						Неконтролирующая доля	Итого капитала
		Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль	Итого		
<b>Остаток на 31 декабря 2022</b>		<b>308</b>	<b>(18 158)</b>	<b>93 592</b>	<b>(6 072)</b>	<b>2 415 178</b>	<b>2 484 848</b>	<b>54 927</b>	<b>2 539 775</b>
Прибыль за отчетный год	6	-	-	-	-	304 196	304 196	10 086	314 282
Переоценка чистых активов и обязательств пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	6, 20	-	-	-	-	(7 514)	(7 514)	21	(7 493)
Курсовые разницы при пересчете показателей иностранных подразделений из других валют, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	-	5 988	5 988	86	6 074
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	9	-	-	-	-	3 787	3 787	-	3 787
<b>Общий совокупный доход за отчетный год</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>306 457</b>	<b>306 457</b>	<b>10 193</b>	<b>316 650</b>
<b>Операции с собственниками</b>									
Дивиденды	15	-	-	-	-	(118 900)	(118 900)	(5 688)	(124 588)
Выбытие собственных выкупленных акций		-	18 158	-	-	(1 228)	16 930	-	16 930
Вклад участника		-	-	-	-	(147)	(147)	1 813	1 666
<b>Итого операции с собственниками</b>		<b>-</b>	<b>18 158</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(120 275)</b>	<b>(102 117)</b>	<b>(3 875)</b>	<b>(105 992)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2023</b>	<b>6</b>	<b>308</b>	<b>-</b>	<b>93 592</b>	<b>(6 072)</b>	<b>2 601 360</b>	<b>2 689 188</b>	<b>61 245</b>	<b>2 750 433</b>
Прибыль за отчетный год		-	-	-	-	287 662	287 662	12 314	299 976
Переоценка чистых активов и обязательств пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	20	-	-	-	-	17 988	17 988	83	18 071
Курсовые разницы при пересчете показателей иностранных подразделений из других валют, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	-	3 263	3 263	23	3 286
Доля в прочем совокупном убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	9	-	-	-	-	(10 276)	(10 276)	-	(10 276)
<b>Общий совокупный доход за отчетный год</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>298 637</b>	<b>298 637</b>	<b>12 420</b>	<b>311 057</b>
<b>Операции с собственниками</b>									
Дивиденды	15	-	-	-	-	(128 434)	(128 434)	(5 648)	(134 082)
Иные операции с собственниками		-	-	-	-	(1 666)	(1 666)	2 211	545
<b>Итого операции с собственниками</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(130 100)</b>	<b>(130 100)</b>	<b>(3 437)</b>	<b>(133 537)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2024</b>		<b>308</b>	<b>-</b>	<b>93 592</b>	<b>(6 072)</b>	<b>2 769 897</b>	<b>2 857 725</b>	<b>70 228</b>	<b>2 927 953</b>

Примечания на страницах 9-47 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности





## 1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Публичное акционерное общество «Транснефть» (в дальнейшем именуемое также «Компания») учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14 августа 1993 года № 810. Место нахождения: Российская Федерация (в дальнейшем именуемая также «РФ»), г. Москва.

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2024 года располагают находящейся на территории РФ системой магистральных нефтепроводов и находящейся на территории РФ, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов.

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, Группа транспортировала большую часть нефти, добытой на территории РФ, а также значительную часть произведенных на территории РФ нефтепродуктов.

## 2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в РФ. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки РФ, которым присущи особенности развивающегося рынка. В связи с тем, что правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться и изменяться, существует риск неоднозначного толкования их требований.

В течение 2024 года в отношении РФ, физических и юридических лиц РФ (включая Компанию) продолжали действовать и вводились новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, а также реализованы иные меры ограничительного характера. Также существует высокий риск введения дальнейших санкций в отношении энергетического сектора РФ.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования.

В ответ на растущее давление на российскую экономику со стороны РФ были введены контрсанкции, меры валютного контроля и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, тем не менее, санкции могут оказать существенное отрицательное влияние на российскую экономику.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года, курс китайского юаня и доллара США выросли на 6,8% и 13,4% соответственно, вследствие чего финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, были переоценены в сторону увеличения. Во втором полугодии 2024 года произошло существенное повышение ключевой ставки с 16% до 21% (на 31 декабря 2023 года – 16%).

Официальные курсы обмена валют к российскому рублю, устанавливаемые Центральным банком РФ, составили:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	Изменение, %
Юань	13,4272	12,5762	6,8
Доллар США	101,6797	89,6883	13,4

Представленная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства Компании на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в РФ на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от их оценок руководством.

## 3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность составлена на основе консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, подготовленной Группой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), в отношении которой получено отдельное заключение по результатам аудиторской проверки, с исключением информации об инвестициях в зависимые и совместно контролируемые компании, о сегментах деятельности, выручке, связанных сторонах, раскрытие которой способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО, так как не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО.

Решения о подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и составе чувствительной информации приняты руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 года № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности», от 4 июля 2023 года № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и от 28 сентября 2023 года № 1587



### 3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

«Об особенностях раскрытия инсайдерской информации, подлежащей раскрытию в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность составлена с целью представления раскрываемого консолидированного финансового положения и раскрываемых консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Отдельные сравнительные показатели были приведены в соответствии с форматом представления данных в текущем отчетном периоде с целью обеспечения сопоставимости.

Основные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности периодам, если не указано иное (Примечания 4 и 6). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением случаев, указанных в Примечаниях 4 и 5.

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в раскрываемую консолидированную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта РФ – российский рубль («рубль»).

### 4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Нематериальные активы

##### *Гудвил*

Гудвил, возникающий при приобретении дочерних обществ, отражается по себестоимости за вычетом убытков от обесценения.

##### *Амортизация нематериальных активов*

Амортизация рассчитывается на основе себестоимости актива за вычетом его расчетной остаточной стоимости.

Применительно к нематериальным активам, отличным от гудвила, амортизация, начисляется с момента готовности этих активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования преимущественно в течение от 1 до 25 лет.

#### Основные средства

Основные средства отражаются по себестоимости, включая, где это необходимо, чистую текущую стоимость затрат на демонтаж и ликвидацию актива в конце срока полезной службы, за вычетом накопленных сумм амортизации и накопленных убытков от обесценения. Объекты незавершенного строительства отражаются по себестоимости с начислением износа с момента готовности к эксплуатации. Амортизация основных средств рассчитывается линейным методом от стоимости каждого объекта основных средств (за минусом его ликвидационной стоимости) в течение предполагаемых сроков полезного использования, указанных ниже:

	Количество лет
Земля и здания	1-125
Трубопроводы и резервуары	1-100
Машины и оборудование	1-104

Руководство утверждает детальные планы предполагаемой ежегодной ликвидации или вывода из эксплуатации частей трубопровода и связанных с ним объектов. В отношении этих объектов оценочный срок их полезной службы пересматривается и, при необходимости, изменяется размер амортизационных отчислений за год.

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, при этом заменяемые активы подлежат списанию. Расходы на ремонт относятся на затраты в том периоде, в котором они были осуществлены. Прибыли и убытки, возникающие вследствие выбытия основных средств (по причине списания или иного выбытия), включаются в прибыль (убыток) за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Запасы сырой нефти и нефтепродуктов, используемые для технологических нужд в нефтепроводах и нефтепродуктопроводах, необходимые для функционирования сети (технологический запас) и принадлежащие Группе, трактуются как составная часть трубопроводов, не подлежащая амортизации, так как их ликвидационная стоимость превышает балансовую.

Все поступления технологического запаса в течение отчетного года признаются по себестоимости, любые выбытия списываются по средневзвешенной балансовой стоимости технологического запаса.

Излишки нефти, выявленные в результате инвентаризации, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по рыночной стоимости по статье «Запасы», а в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе доходы от оприходования излишков нефти уменьшают прочие расходы, в состав которых входят расходы на благотворительность, осуществленные за счет указанных средств, и отражены по строке «Прочие доходы».



#### 4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Реализация излишков нефти отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе как выручка.

Группа отражает авансы, выданные на приобретение основных средств и объектов капитального строительства, а также материалы, предназначенные для капитального строительства, в составе категории Объекты незавершенного строительства, включая предоплату.

##### **Предоплата**

Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения активов, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании.

Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты уменьшается, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка за период консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

##### **Финансовые инструменты**

###### ***Обесценение – финансовые активы и активы по договору***

Группа признает оценочные резервы под убытки в отношении ожидаемых кредитных убытков по:

- финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости;
- инвестициям в долговые инструменты, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; и
- активам по договору.

Группа оценивает резервы под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, за исключением следующих инструментов, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам:

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору оцениваются в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ожидаемых кредитных убытков Группа анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию и анализ, основанный на прошлом опыте Группы и обоснованной оценке кредитного качества, и включает прогнозную информацию.

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Группа ожидает получить).

Ожидаемые кредитные убытки дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

На каждую отчетную дату Группа оценивает финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, и долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Подтверждением кредитного обесценения финансового актива являются, в частности, следующие наблюдаемые данные:

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа;
- реструктуризация Группой займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.



#### 4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Применительно к долговым ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оценочный резерв под убытки начисляется в составе прибыли или убытка и отражается в составе прочего совокупного дохода.

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Группы нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении предприятий Группа выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Группа не ожидает значительного возмещения списанных сумм, при этом списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Группы в отношении возмещения причитающихся сумм.

##### *Торговая и прочая дебиторская задолженность, включая активы по договору*

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются на основе фактических исторических данных о кредитных убытках с учетом экономических условий, ожидаемых Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности с использованием оценки вероятности кредитных убытков.

##### *Долговые ценные бумаги*

Группа проводит анализ изменения кредитного риска путем отслеживания публикуемых внешних кредитных рейтингов.

Чтобы определить, имело ли место на отчетную дату значительное увеличение кредитного риска, которое не было отражено в опубликованных рейтингах, Группа оценила всю доступную количественную и качественную информацию, включая изменения в доходности облигаций, в ценах на свопы кредитного дефолта (при наличии), имеющуюся в прессе и нормативно-правовую информацию об эмитентах, а также дополнительно провела анализ, основанный на историческом опыте Группы и внутренней экспертной оценке кредитного риска.

Вероятности дефолтов в течение 12 месяцев после отчетной даты и за весь срок действия финансовых инструментов основаны на исторических данных, предоставленных Центральным банком РФ по каждому кредитному рейтингу. Показатель уровня убытка в случае дефолта, применяемый Группой, определяется исходя из предполагаемого коэффициента возврата средств.

##### *Депозиты, денежные средства и их эквиваленты*

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых составляет три месяца или меньше с даты приобретения, и которые подвержены незначительному риску изменения их справедливой стоимости.

По состоянию на отчетную дату депозиты и денежные эквиваленты в основном были размещены Группой в крупнейших банках, имеющих внешние кредитные рейтинги, присвоенные рейтинговым агентством ЭКСПЕРТ РА и другими рейтинговыми агентствами, приведенные к рейтинговой шкале ЭКСПЕРТ РА от ruAAA до ruA+.

Оцениваемые убытки от обесценения депозитов, денежных средств и их эквивалентов были рассчитаны исходя из 12-месячных ожидаемых кредитных убытков, что отражает короткие сроки их погашения. Основываясь на внешних кредитных рейтингах контрагентов, Группа считает, что ее депозиты, денежные средства и их эквиваленты имеют низкий кредитный риск.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по депозитам, денежным средствам и их эквивалентам, Группа использовала подход аналогичный долговым ценным бумагам.

##### *Пенсионная деятельность*

###### **Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации**

Группа осуществляет взносы в Фонд пенсионного и социального страхования РФ (далее – СФР). Взносы в СФР относятся на затраты по мере начисления.

###### **Пенсионные обязательства с установленными выплатами**

Помимо взносов в СФР, Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть работников Группы.

План с установленными выплатами представляет собой план вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах, посредством дисконтирования данной суммы и вычитания справедливой стоимости любых активов плана. В качестве ставки дисконтирования обязательств плана используется рыночная доходность государственных облигаций на конец отчетного периода срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.





#### 4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Данные расчеты производятся ежегодно с применением метода прогнозируемой условной единицы. Когда в результате проведенных расчетов для Группы получается потенциальный актив, признанный актив ограничивается приведенной (дисконтированной) величиной экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующего плана, либо в форме снижения сумм будущих взносов в этот план. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы плана (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) плана за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства плана с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) плана на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) плана за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках изменения плана или его сокращения возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от сокращения плана признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана в момент, когда этот расчет происходит.

Группа осуществляет пенсионную деятельность через дочернее общество АО «НПФ «Транснефть» (далее - Фонд). Основную часть обязательств Фонда составляют обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению бывших и действующих работников Группы.

##### **Средства в доверительном управлении**

При инвестировании средств Группы в финансовые инструменты в рамках договоров, заключенных компаниями Группы с доверительными управляющими, риски и выгоды, относящиеся к колебаниям справедливой стоимости активов, в которые были инвестированы средства Группы, не переходят к доверительным управляющим. Следовательно, соответствующие финансовые инструменты признаются Группой в консолидированном отчете о финансовом положении.

##### **Обязательства по восстановлению окружающей среды**

Группа регулярно оценивает свои обязательства в соответствии с природоохранным законодательством, включая обязательства по восстановлению окружающей среды, возникающие от разлива сырой нефти. Затраты по начислению обязательств относятся на расходы сразу же после их выявления, за исключением случаев, когда затраты понесены в целях снижения или предотвращения загрязнения окружающей среды. В этом случае данные затраты включаются в стоимость объектов основных средств.

На дату утечки Группа отдельно отражает расчетные убытки от разлива сырой нефти, включая затраты на погашение обязательств по восстановлению окружающей среды и расчетное возмещение по соответствующим страховым полисам, когда существует очень высокая вероятность, что такое возмещение будет получено.

##### **Признание выручки**

В настоящее время Группа осуществляет следующие основные виды деятельности: услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов, продажа нефти на экспорт, стивидорные, дополнительные услуги порта и услуги флота.

Выручка от оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов признается по мере предоставления данных услуг, что подтверждается поставкой сырой нефти и нефтепродуктов владельцу или заказчику владельца в соответствии с договором.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов отражается после отгрузки товара покупателю, когда товар перестает находиться под непосредственным физическим контролем Группы и после передачи покупателю рисков, связанных с владением товаром.

Выручка от оказания стивидорных услуг, дополнительных услуг порта и услуг флота признается по цене сделки, представляющей собой сумму возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, за минусом сумм, полученных от имени третьих сторон. Группа предоставляет услуги по договорам с фиксированной ценой. Выручка признается по мере предоставления услуг в том отчетном периоде, в котором услуги оказываются. В тех случаях, когда договоры включают в себя несколько обязанностей к исполнению, цена сделки распределяется по каждой отдельной обязанности к исполнению на основе цены обособленной продажи. Договоры с клиентами не имеют значительного компонента финансирования. Право на возмещение является безусловным, если наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени. Обязательства по договору включают авансы, полученные от клиентов.





#### 4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа также оказывает услуги по технологическому присоединению к магистральным трубопроводам и по расширению пропускной способности магистральных трубопроводов. Данные услуги оказываются в соответствии с договорами на технологическое подключение и соглашениями об установлении долгосрочных (согласованных) тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов на действующих участках трубопроводов, соответственно. Объекты трубопроводного транспорта, сооруженные в рамках реализации указанных договоров (соглашений), становятся собственностью Группы.

Выручка от оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочным (согласованным) тарифам и по договорам оказания услуг по технологическому подключению к магистральным трубопроводам признается, исходя из срока полезного использования объектов, финансирование строительства которых осуществлялось за счет денежных средств, полученных по соответствующим договорам (соглашениям).

Услуги по технологическому присоединению и по расширению пропускной способности магистральных трубопроводов не являются отличимой обязанностью к исполнению. Суммы денежных средств, поступивших по долгосрочным (согласованным) тарифам или в качестве авансовых платежей до периода признания их в качестве выручки признаются как обязательства по договору. Группа выделяет значительный компонент финансирования в отношении данных обязательств, при этом соответствующие проценты включаются в стоимость квалифицируемого актива, если выполняются соответствующие критерии капитализации.

Активы по договорам на оказание услуг по технологическому присоединению и по расширению пропускной способности магистральных трубопроводов относятся к правам Группы на получение возмещения за работу, которая была выполнена, но счета за нее еще не выставлены на отчетную дату. Активы по договорам переводятся в состав дебиторской задолженности, когда права становятся безусловными.

##### *Капитализация затрат по займам*

Капитализируемая сумма затрат по заимствованиям определяется путем умножения средневзвешенного значения процентной ставки по заимствованиям применительно ко всем займам и кредитам Группы, остающимся непогашенными в течение отчетного периода, а также обязательствам, признанным в соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда», на сумму затрат Группы на квалифицируемые активы.

Группа исключает из данного расчета сумму затрат по заимствованиям применительно к займам, полученным специально для приобретения, строительства или производства квалифицируемого актива, до завершения практически всех работ, необходимых для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже. В случаях, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы готовы для использования или продажи.

##### *Капитал и дивиденды*

Обыкновенные акции и не подлежащие погашению привилегированные акции с правами на получение фиксированных годовых дивидендов классифицируются как акционерный капитал.

Дивиденды признаются как обязательство и вычитаются из нераспределенной прибыли в момент, когда они объявлены Общим собранием акционеров. Дивиденды, объявленные до отчетной даты или в период между отчетной датой и датой выпуска консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в консолидированной финансовой отчетности.

##### *Выкуп, выбытие и повторное размещение уставного капитала (собственных акций)*

В случае выкупа акций, признанных в качестве собственного капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, за вычетом налогового эффекта вычитается из величины собственного капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются в составе резерва собственных акций. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост собственного капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, представляются в составе нераспределенной прибыли.

##### *Аренда*

В момент заключения договора организация оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор является договором аренды или содержит компонент аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

При начале действия или модификации договора, содержащего компонент аренды, Группа распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе его относительной цены обособленной сделки. Однако применительно к некоторым договорам аренды объектов недвижимости Группа приняла решение не выделять компоненты, не являющиеся арендой, и учитывать компоненты аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды.



#### 4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды.

Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной стоимости, составляющей первоначальную величину обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на понесенные первоначальные прямые затраты и оценочную величину затрат, которые возникнут при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении базового актива или участка, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

При последующем учете актив в форме права пользования амортизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключением случаев, когда согласно договору аренды право собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает исполнение Группой опциона на покупку. В таких случаях актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива, который определяется с использованием подхода, применяющегося для основных средств. В дополнение к этому стоимость актива в форме права пользования периодически снижается на величину убытка от обесценения при его наличии, а также корректируется при проведении определенных переоценок обязательства по аренде.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, не уплаченных на дату начала аренды, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, или, если такая ставка не может быть легко определена, с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой. Как правило, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств в качестве ставки дисконтирования.

Группа определяет ставку привлечения дополнительных заемных средств исходя из процентных ставок из различных внешних источников и производит определенные корректировки, чтобы учесть условия аренды и вид арендуемого актива.

Арендные платежи, включаемые в оценку обязательства по аренде, включают:

- фиксированные платежи, включая по существу фиксированные платежи;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантии ликвидационной стоимости;
- цена исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, арендные платежи в течение дополнительного периода аренды, возникающего ввиду наличия опциона на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит данный опцион продление аренды, и штрафы за досрочное прекращение аренды, за исключением случаев, когда имеется достаточная уверенность в том, что Группа не будет прекращать аренду досрочно.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Оно переоценивается в случае, если изменяются будущие арендные платежи ввиду изменения индекса или ставки, если меняется сделанная Группой оценка суммы, подлежащей выплате по гарантии ликвидационной стоимости, если Группа изменяет оценку того, будет ли она исполнять опцион на покупку, опцион на продление аренды или на ее прекращение, или если пересматривается арендный платеж, являющийся по существу фиксированным.

Когда обязательство по аренде пересматривается таким образом, соответствующая корректировка производится в отношении балансовой стоимости актива в форме права пользования или относится на прибыль или убыток, если балансовая стоимость актива в форме права пользования ранее была уменьшена до нуля.

В консолидированном отчете о финансовом положении Группа представляет обязательства по аренде в составе статьи «Кредиторская задолженность и прочие обязательства».

Группа не признает активы в форме права пользования и обязательства по аренде применительно к договорам аренды активов с низкой стоимостью и краткосрочным договорам аренды. Группа признает арендные платежи, осуществляемые в соответствии с такими договорами, в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Переменные арендные платежи, которые не зависят от рыночных индексов или ставок и которые могут быть скорректированы в течение срока аренды, в том числе арендные платежи в пользу государства, основанные на кадастровой стоимости земельных участков, учитываются Группой в качестве операционных расходов, а соответствующие платежи отражаются по операционной деятельности и не включаются в оценку обязательства по аренде.

Группа классифицировала:

- денежные платежи по основной части арендных платежей как финансовую деятельность;
- денежные платежи, относящиеся к процентам, как операционную деятельность, что соответствует варианту представления оплаты процентов, выбранному Группой; и
- платежи по краткосрочной аренде и по аренде активов с низкой стоимостью как операционную деятельность.



#### 4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

##### Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, с возможностью досрочного применения. Однако Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

##### *МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»*

МСФО (IFRS) 18 заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и будет применяться в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Новый стандарт вводит следующие ключевые новые требования:

- предприятия обязаны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибылях и убытках, а именно по категориям операционная, инвестиционная, финансовая и прекращенная деятельность, а также налога на прибыль. Предприятия также должны представлять промежуточный итог по операционной прибыли, который был определен согласно новым требованиям. Чистая прибыль компаний не изменится;
- определяемые руководством показатели результатов деятельности (показатели ОРРД) раскрываются в отдельном примечании к финансовой отчетности;
- в стандарте содержится расширенное руководство по агрегированию и дезагрегированию информации в финансовой отчетности.

Кроме того, все предприятия обязаны использовать промежуточный итог операционной прибыли в качестве отправной точки для составления отчета о движении денежных средств при представлении операционных денежных потоков косвенным методом.

Группа находится в процессе оценки влияния нового стандарта, особенно в отношении структуры отчета о прибылях или убытках и дополнительных раскрытий, требуемых для показателей ОРРД. Группа также оценивает влияние на порядок группировки информации в финансовой отчетности, в том числе в статьи, которые в настоящее время обозначены как «прочие».

##### *Прочие стандарты*

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- поправки, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов - Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7;
- невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).

#### 5 СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, представлена в примечании 8 «Основные средства».

##### **Сроки полезного использования основных средств**

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ эксплуатации объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предположениях могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

При увеличении срока полезного использования трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов на 10 лет, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила бы на 28 280 млн рублей больше за счет уменьшения амортизационных отчислений.



## 6 ИЗМЕНЕНИЯ И ПЕРЕКЛАССИФИКАЦИИ

Группа переклассифицировала финансовые активы Фонда, относящиеся к обязательствам по негосударственному пенсионному обеспечению бывших и действующих работников Группы и признала их в качестве активов пенсионного плана с установленными выплатами. Также были приведены отдельные сравнительные показатели в соответствии с форматом представления данных в текущем отчетном периоде с целью обеспечения сопоставимости. Влияние данного изменения на консолидированную финансовую отчетность представлено ниже. Консолидированный отчет о финансовом положении:

	31 декабря 2023 (до изменений)	Эффект изменений	31 декабря 2023 (после изменений)
Чистые активы пенсионного плана	-	16 056	16 056
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>2 844 105</b>	<b>16 056</b>	<b>2 860 161</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	118 429	(100 641)	17 788
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	356 149	(20 262)	335 887
Денежные средства и их эквиваленты	146 807	(7 603)	139 204
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>810 369</b>	<b>(128 506)</b>	<b>681 863</b>
<b>Итого активов</b>	<b>3 654 474</b>	<b>(112 450)</b>	<b>3 542 024</b>
<b>Итого капитала</b>	<b>2 748 778</b>	<b>1 655</b>	<b>2 750 433</b>
Отложенные налоговые обязательства	74 503	(1 655)	72 848
Резервы предстоящих расходов и платежей	150 284	(116 272)	34 012
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	80 983	8 267	89 250
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>571 012</b>	<b>(109 660)</b>	<b>461 352</b>
Резервы предстоящих расходов и платежей	66 766	(5 402)	61 364
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	139 351	957	140 308
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>334 684</b>	<b>(4 445)</b>	<b>330 239</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>905 696</b>	<b>(114 105)</b>	<b>791 591</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>	<b>3 654 474</b>	<b>(112 450)</b>	<b>3 542 024</b>

	31 декабря 2022 (до изменений)	Эффект изменений	31 декабря 2022 (после изменений)
Чистые активы пенсионного плана	-	18 080	18 080
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>2 759 820</b>	<b>18 080</b>	<b>2 777 900</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	116 229	(98 207)	18 022
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	345 864	(16 944)	328 920
Денежные средства и их эквиваленты	122 752	(5 073)	117 679
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>720 877</b>	<b>(120 224)</b>	<b>600 653</b>
<b>Итого активов</b>	<b>3 480 697</b>	<b>(102 144)</b>	<b>3 378 553</b>
Резервы предстоящих расходов и платежей	136 036	(98 078)	37 958
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>622 229</b>	<b>(98 078)</b>	<b>524 151</b>
Резервы предстоящих расходов и платежей	58 456	(4 066)	54 390
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>318 693</b>	<b>(4 066)</b>	<b>314 627</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>940 922</b>	<b>(102 144)</b>	<b>838 778</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>	<b>3 480 697</b>	<b>(102 144)</b>	<b>3 378 553</b>



## 6 ИЗМЕНЕНИЯ И ПЕРЕКЛАССИФИКАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023 (до изменений)	Эффект изменений	Год, закончившийся 31 декабря 2023 (после изменений)
Обесценение внеоборотных активов	-	(1 106)	(1 106)
<b>Операционная прибыль</b>	<b>310 780</b>	<b>(1 106)</b>	<b>309 674</b>
Прочие доходы	6 824	1 575	8 399
<b>Прибыль до налогообложения и доходов/ (расходов) от финансовой деятельности</b>	<b>351 442</b>	<b>469</b>	<b>351 911</b>
Финансовые доходы	93 705	(7 745)	85 960
Финансовые расходы	(56 320)	14 964	(41 356)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>388 827</b>	<b>7 688</b>	<b>396 515</b>
<b>Прибыль за отчетный год</b>	<b>306 594</b>	<b>7 688</b>	<b>314 282</b>
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	(1 460)	(6 033)	(7 493)
<b>Итого прочий совокупный доход за отчетный год, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>8 401</b>	<b>(6 033)</b>	<b>2 368</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный год</b>	<b>314 995</b>	<b>1 655</b>	<b>316 650</b>
<b>Участие в прибыли</b>			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»	296 508	7 688	304 196
<b>Участие в общем совокупном доходе</b>			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»	304 802	1 655	306 457

Консолидированный отчет о движении денежных средств:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023 (до изменений)	Эффект изменений	Год, закончившийся 31 декабря 2023 (после изменений)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль	(988 432)	(6 879)	(995 311)
Прочее (использование)/ поступление денежных средств в операционной деятельности	(378)	4 327	3 949
<b>Чистая сумма денежных средств, полученных в операционной деятельности</b>	<b>427 610</b>	<b>(2 552)</b>	<b>425 058</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Поступления от продажи основных средств	10 145	(1 691)	8 454
Проценты полученные	45 007	(9 132)	35 875
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах	(650 635)	100 389	(550 246)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов	656 698	(89 544)	567 154
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>	<b>(195 492)</b>	<b>22</b>	<b>(195 470)</b>
<b>Чистое изменение величины денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>24 055</b>	<b>(2 530)</b>	<b>21 525</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>122 752</b>	<b>(5 073)</b>	<b>117 679</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>146 807</b>	<b>(7 603)</b>	<b>139 204</b>





## 7 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвил	Прочие, включая предоплату	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023</b>	<b>45 671</b>	<b>12 534</b>	<b>58 205</b>
Первоначальная стоимость	45 671	30 010	75 681
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	-	(17 476)	(17 476)
Амортизация	-	(3 271)	(3 271)
Поступления (включая предоплату)	-	6 281	6 281
Изменение резерва под обесценение	-	206	206
Выбытия: первоначальная стоимость	-	(2 841)	(2 841)
Выбытия: накопленная амортизация	-	2 699	2 699
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2024</b>	<b>45 671</b>	<b>15 608</b>	<b>61 279</b>
Первоначальная стоимость	45 671	33 450	79 121
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	-	(17 842)	(17 842)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022</b>	<b>45 671</b>	<b>11 790</b>	<b>57 461</b>
Первоначальная стоимость	45 671	25 975	71 646
Накопленная амортизация	-	(14 185)	(14 185)
Амортизация	-	(3 922)	(3 922)
Поступления (включая предоплату)	-	5 877	5 877
Изменение резерва под обесценение	-	(665)	(665)
Выбытия: первоначальная стоимость	-	(1 842)	(1 842)
Выбытия: накопленная амортизация	-	1 296	1 296
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023</b>	<b>45 671</b>	<b>12 534</b>	<b>58 205</b>
Первоначальная стоимость	45 671	30 010	75 681
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	-	(17 476)	(17 476)

Возмещаемая стоимость группы активов, генерирующих денежные потоки, на которую был отнесен гудвил, представленная ПАО «НМТП» и его дочерними компаниями была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При этом указанная возмещаемая стоимость превысила балансовую стоимость соответствующих активов, поэтому обесценение гудвила не признавалось.

При расчете ценности использования применялись следующие допущения:

- период прогнозирования - 5 лет;
- денежные потоки были представлены в российских рублях и спрогнозированы с использованием инфляционных эффектов по данным Министерства экономического развития РФ;
- темп роста на период свыше 5 лет - 4,0%;
- посленалоговая номинальная ставка дисконтирования - 16,9%.

Анализ чувствительности показал, что ни 10% сокращение выручки, ни 10% увеличение расходов, связанных с капитальными затратами (затратами на восстановление основных средств), ни 10% увеличение постоянных и переменных затрат, применяемые при тестировании на обесценение, ни рост посленалоговой номинальной ставки дисконтирования на 1 процентный пункт ни агрегировано, ни индивидуально не приведут к возникновению убытков от обесценения.



## 8 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля и здания	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023</b>	<b>301 485</b>	<b>958 699</b>	<b>775 039</b>	<b>180 497</b>	<b>348 550</b>	<b>2 564 270</b>
Первоначальная стоимость	431 299	1 831 965	2 114 866	182 726	352 953	4 913 809
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(129 814)	(873 266)	(1 339 827)	(2 229)	(4 403)	(2 349 539)
Амортизация	(13 137)	(109 391)	(109 920)	-	-	(232 448)
Поступления	299	1 730	375	6 529	360 741	369 674
Перевод	13 827	91 085	171 872	-	(276 784)	-
Поступление из активов в форме права пользования: первоначальная стоимость	-	-	404	-	-	404
Поступление из активов в форме права пользования: накопленная амортизация и резерв под обесценение	-	-	(187)	-	-	(187)
Реклассификация: первоначальная стоимость	164	14 523	(14 687)	-	-	-
Реклассификация: накопленные амортизация и резерв под обесценение	20	(11 039)	11 019	-	-	-
Изменение резерва под обесценение	(2 398)	(17 400)	(14 187)	(238)	2 027	(32 196)
Выбытия: первоначальная стоимость	(2 737)	(9 918)	(27 875)	(2 894)	-	(43 424)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	1 797	8 817	26 570	-	-	37 184
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2024</b>	<b>299 320</b>	<b>927 106</b>	<b>818 423</b>	<b>183 894</b>	<b>434 534</b>	<b>2 663 277</b>
Первоначальная стоимость	442 852	1 929 385	2 244 955	186 361	436 910	5 240 463
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(143 532)	(1 002 279)	(1 426 532)	(2 467)	(2 376)	(2 577 186)



## 8 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Земля и здания	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022</b>	<b>304 491</b>	<b>995 791</b>	<b>780 044</b>	<b>177 990</b>	<b>261 366</b>	<b>2 519 682</b>
Первоначальная стоимость	422 407	1 770 658	2 018 193	180 073	267 796	4 659 127
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(117 916)	(774 867)	(1 238 149)	(2 083)	(6 430)	(2 139 445)
Амортизация	(12 950)	(106 961)	(121 909)	-	-	(241 820)
Поступления	1 079	1 508	2 097	5 084	282 643	292 411
Перевод	9 568	70 009	117 628	-	(197 205)	-
Поступление из активов в форме права пользования: первоначальная стоимость	-	-	1 782	-	-	1 782
Поступление из активов в форме права пользования: накопленная амортизация и резерв под обесценение	-	-	(857)	-	-	(857)
Изменение резерва под обесценение	(94)	113	(2 341)	(146)	2 027	(441)
Выбытия: первоначальная стоимость	(1 755)	(10 210)	(24 834)	(2 431)	(281)	(39 511)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	1 146	8 449	23 429	-	-	33 024
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023</b>	<b>301 485</b>	<b>958 699</b>	<b>775 039</b>	<b>180 497</b>	<b>348 550</b>	<b>2 564 270</b>
Первоначальная стоимость	431 299	1 831 965	2 114 866	182 726	352 953	4 913 809
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(129 814)	(873 266)	(1 339 827)	(2 229)	(4 403)	(2 349 539)

Основные средства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму 81 351 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года – 52 796 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, сумма затрат по займам (Примечание 24), капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 32 918 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года – 26 201 млн рублей).

Ввиду значительного повышения ключевой ставки Центрального банка РФ в течение отчетного периода, а также в связи с увеличением с 1 января 2025 года общей ставки налога на прибыль с 20% до 25% и для отдельных обществ Группы с 20% до 40% в налоговых периодах 2025 - 2030 годов (Примечание 19), Группа провела тесты на обесценение активов, генерирующих денежные потоки (далее - ЕГДП) от реализации услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов.

При расчете ценности использования ЕГДП от реализации услуг по транспортировке нефти (далее - ЕГДП «Транспортировка нефти») применялись следующие допущения: период прогнозирования 7 лет, посленалоговая номинальная ставка дисконтирования 15,2% на период 2025-2030 годы и 16,2% с 2031 года и далее, долгосрочный темп роста чистых денежных потоков в терминальном периоде 4%, тарифы на транспортировку нефти устанавливаются согласно применимому законодательству, рост тарифов в прогнозном периоде предполагается в пределах инфляции, показатели рентабельности по EBITDA в периоде прогнозирования не имеют тенденции к уменьшению.

Возмещаемая стоимость ЕГДП «Транспортировка нефти» была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. В результате проведенного теста на 31 декабря 2024 года Группа признала дополнительный убыток от обесценения данной ЕГДП в сумме 27 717 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, убыток от обесценения не признавался).



## 8 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость признанного убытка от обесценения активов ЕГДП «Транспортировка нефти» составляет 46 873 млн рублей (на 31 декабря 2023 года – 20 891 млн рублей).

При изменении грузооборота нефти на +0,5%/-0,5% возмещаемая стоимость активов изменится на 27 651 / (27 651) млн рублей, что приведет к восстановлению/ признанию дополнительного обесценения. При изменении посленалоговой номинальной ставки дисконтирования на +0,5 п.п./-0,5 п.п. (п.п. – процентный пункт) возмещаемая стоимость активов изменится на (90 824)/ 98 804 млн рублей, что приведет к признанию дополнительного/ восстановлению обесценения в пределах указанных значений.

Для проведения теста на обесценение активов от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов были выделены четыре ЕГДП, представляющие собой или отдельные участки нефтепродуктопроводов, или совокупность нескольких участков:

- ЕГДП 1: участок «Омск – Сокур»,
- ЕГДП 2: участки «Волгоград – Тихорецк – Новороссийск», «Волгоград – Тингута»,
- ЕГДП 3: участок «Кириши – Пулково»,
- ЕГДП 4: прочие участки нефтепродуктопроводов, объединенные в одну единицу, генерирующую денежные потоки.

При расчете ценности использования применялись следующие допущения: период прогнозирования 7 лет, посленалоговая номинальная ставка дисконтирования для ЕГДП 1-3 – 17% на период 2025-2030 годы и 17,9% с 2031 года и далее, для ЕГДП 4 – 15,6% на период 2025-2030 годы и 16,5% с 2031 года и далее, долгосрочный темп роста чистых денежных потоков в терминальном периоде 4%, тарифы на транспортировку нефтепродуктов устанавливаются согласно применимому законодательству, рост тарифов в прогнозном периоде предполагается на уровне инфляции, показатели рентабельности по EBITDA в периоде прогнозирования не имеют тенденции к уменьшению.

Возмещаемая стоимость ЕГДП 1-3 была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков по этим участкам. Возмещаемая стоимость ЕГДП 4 также была определена как ценность использования, рассчитанная как разница между денежными потоками по сегменту «Транспортировка нефтепродуктов» в целом и денежными потоками по ЕГДП 1-3.

В результате проведенного теста возмещаемая стоимость активов, относящихся к ЕГДП 1 составила 378 млн рублей, по ЕГДП 3 сформировала отрицательное значение. Вследствие этого балансовая стоимость данных активов обесценена и признан убыток в сумме 4 486 млн рублей по ЕГДП 1, по ЕГДП 3 восстановлен убыток 7 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года признаны убытки - 3 969 млн рублей и 381 млн рублей соответственно).

Возмещаемая стоимость ЕГДП 2 и ЕГДП 4 на 31 декабря 2024 года сформировалась выше балансовой стоимости активов, в результате чего убыток от обесценения не признавался. Возмещаемая стоимость ЕГДП 4 на 31 декабря 2023 года сформировалась выше балансовой стоимости активов, в результате чего остаток убытка от обесценения в сумме 5 503 млн рублей был восстановлен.

По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая величина ранее признанного убытка от обесценения активов ЕГДП 1 составляет 32 383 млн рублей, ЕГДП 3 - 2 095 млн рублей (на 31 декабря 2023 года – 29 689 млн рублей и 2 216 млн рублей соответственно).

Общий убыток от обесценения основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в сумме 32 196 млн рублей отражен по строке «Обесценение внеоборотных активов» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года – 441 млн рублей).

Анализ чувствительности изменения возмещаемой стоимости активов ЕГДП:

Параметры чувствительности		Изменение возмещаемой стоимости активов			
		ЕГДП 1	ЕГДП 2	ЕГДП 3	ЕГДП 4
Изменении объема транспортировки нефтепродуктов	+ 0,5%	68	384	0,8	3 948
	- 0,5%	(68)	(384)	(0,8)	(3 948)
Изменении посленалоговой номинальной ставки дисконтирования	+0,5 п.п.	(56)	(2 022)	-	(18 620)
	- 0,5 п.п.	56	2 177	-	20 239

При изменении возмещаемой стоимости активов ЕГДП 1-4 в пределах указанных параметров дополнительного обесценения не возникает.



## 9 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В отдельных компаниях у Группы имеются:

- доли участия более 50%, но отсутствуют полномочия единоличного принятия решений по ключевым направлениям хозяйственной деятельности,
- доли участия менее 20%, но имеются способы существенно влиять на принятие ключевых управленческих решений, вследствие чего эти компании признаны как зависимые или совместно контролируемые.

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<b>Итого</b>	<b>138 822</b>	<b>141 513</b>

Резерв под обесценение инвестиций в зависимые и совместно контролируемые компании по состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года не признавался, т.к. Группа пришла к выводу, что в течение 2024 и 2023 годов признаков обесценения не наблюдалось.

Обобщенная информация о финансовых результатах и о финансовом положении зависимых и совместно контролируемых компаний представлена ниже:

31 декабря 2024 года	Итого
Оборотные активы	192 444
в том числе денежные средства и их эквиваленты	83 866
Внеоборотные активы	529 135
Краткосрочные обязательства	(106 957)
в том числе краткосрочные финансовые обязательства	(4 862)
Долгосрочные обязательства	(76 876)
в том числе долгосрочные финансовые обязательства	(1 286)
Чистые активы	537 746
<b>Доля в чистых активах</b>	<b>110 480</b>
Гудвил	28 342
<b>Балансовая стоимость доли</b>	<b>138 822</b>
31 декабря 2023 года	Итого
Оборотные активы	199 399
в том числе денежные средства и их эквиваленты	82 134
Внеоборотные активы	492 120
Краткосрочные обязательства	(95 178)
в том числе краткосрочные финансовые обязательства	(522)
Долгосрочные обязательства	(72 182)
в том числе долгосрочные финансовые обязательства	(13 063)
Чистые активы	524 159
<b>Доля в чистых активах</b>	<b>113 171</b>
Гудвил	28 342
<b>Балансовая стоимость доли</b>	<b>141 513</b>

Обобщенная информация о доле Группы в прибыли и прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний представлена ниже:

Год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Итого
Выручка	283 639
Процентные расходы	(1 954)
Расходы по налогу на прибыль	(31 403)
Прибыль	134 560
Общий совокупный доход/(расход)	123 047
<b>Доля в прибыли</b>	<b>23 938</b>
<b>Доля в общем совокупном доходе/(расходе)</b>	<b>13 662</b>
<b>Дивиденды полученные</b>	<b>20 073</b>
Год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Итого
Выручка	293 922
Процентные расходы	(2 788)
Расходы по налогу на прибыль	(32 932)
Прибыль	141 667
Общий совокупный доход	145 910
<b>Доля в прибыли</b>	<b>33 838</b>
<b>Доля в общем совокупном доходе</b>	<b>37 625</b>
<b>Дивиденды полученные</b>	<b>15 512</b>





# 10 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК

В таблице ниже приведен анализ финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости.

	Денежная единица	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<b>Уровень 1</b>			
Корпоративные облигации	Российский рубль	12 136	10 340
Муниципальные облигации	Российский рубль	468	679
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	Российский рубль	5 234	4 956
		<b>17 838</b>	<b>15 975</b>
<b>Уровень 2</b>			
Корпоративные облигации	Российский рубль	135	1 539
Муниципальные облигации	Российский рубль	13	76
		<b>148</b>	<b>1 615</b>

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представляют собой финансовые активы, предназначенные для торговли, и не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Данные активы сформированы в результате размещения средств Фонда и предназначены для покрытия обязательств, связанных с его деятельностью и не относятся к обязательствам пенсионного плана с установленными выплатами (Примечание 20).

Эмитентами указанных выше облигаций на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (75% и 83% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 31 декабря 2024 года находились в диапазоне от 2,5% до 24,0% (на 31 декабря 2023 года – в диапазоне от 2,5% до 17,3%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 31 декабря 2024 года составил от 2,5% до 24,0% (на 31 декабря 2023 года – в диапазоне от 2,5% до 17,3%).

Группа классифицировала данные финансовые активы как краткосрочные в связи с тем, что имеет возможность реализовать их до момента достижения сроков погашения.

Финансовые активы по срокам погашения	12 месяцев и менее	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>31 декабря 2024</b>					
Корпоративные облигации	3 359	3 868	4 437	607	12 271
Муниципальные облигации	9	120	352	-	481
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	328	267	2 375	2 264	5 234
	<b>3 696</b>	<b>4 255</b>	<b>7 164</b>	<b>2 871</b>	<b>17 986</b>
<b>31 декабря 2023</b>					
Корпоративные облигации	2 724	3 433	4 911	811	11 879
Муниципальные облигации	117	17	621	-	755
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	199	566	1 674	2 517	4 956
	<b>3 040</b>	<b>4 016</b>	<b>7 206</b>	<b>3 328</b>	<b>17 590</b>

Уровень 3	Срок погашения	Денежная единица	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<b>Долгосрочные финансовые активы</b>				
Долевые ценные бумаги		Российский рубль	859	601
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>			<b>859</b>	<b>601</b>
<b>Краткосрочные финансовые активы</b>				
	В течение года			
Займы связанным сторонам	с отчетной даты	Российский рубль	183	198
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>			<b>183</b>	<b>198</b>

Справедливая стоимость займов, выданных связанным сторонам, рассчитана на основе ожидаемых денежных потоков с применением среднерыночных процентных ставок по банковским кредитам на сопоставимый срок и в аналогичной валюте. При увеличении/(уменьшении) процентных ставок на 1% и при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость указанных займов на отчетную дату (уменьшилась)/ увеличилась бы на 5 млн рублей соответственно.



# 11 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<b>Долгосрочные финансовые активы</b>				
Займы выданные	Декабрь 2025	Российский рубль	-	5
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>			-	5
<b>Краткосрочные финансовые активы</b>				
Депозитные вклады	В течение года	Российский рубль	304 334	224 867
	с отчетной даты	Другие валюты	76 817	111 020
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>			<b>381 151</b>	<b>335 887</b>

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, не являются просроченными и их балансовая стоимость существенно не отличается от справедливой.

Процентные ставки по размещению депозитов на 31 декабря 2024 года находились в российских рублях в диапазоне от 16,4% до 26,0%, в прочих валютах в диапазоне от 5,5% до 8,2% (на 31 декабря 2023 года – в диапазонах от 8,0% до 16,9% и от 3,1% до 6,7% соответственно). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства, диапазоны процентных ставок в российских рублях и прочих валютах на 31 декабря 2024 года составили от 16,4% до 26,0% и от 5,5% до 8,2% соответственно (на 31 декабря 2023 года – от 8,0% до 16,9% и от 3,1% до 6,7% соответственно).

## 12 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Материалы и запасные части	38 081	32 678
Товары для перепродажи	18 949	19 170
<b>Итого запасы</b>	<b>57 030</b>	<b>51 848</b>

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 496 млн рублей на 31 декабря 2024 года (по состоянию на 31 декабря 2023 года – 467 млн рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

## 13 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	3 428	2 766
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>3 428</b>	<b>2 766</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	37 781	46 937
Прочая дебиторская задолженность	54 781	60 811
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(51 091)	(57 106)
<b>Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности</b>	<b>41 471</b>	<b>50 642</b>
Нефинансовые активы		
Предоплата и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	15 688	13 637
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>57 159</b>	<b>64 279</b>

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность к получению по размещенным в банковских учреждениях денежным средствам, а также задолженность по расчетам по страхованию, по агентским договорам и прочая дебиторская задолженность.

Изменения оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлены в следующей таблице:

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	2024		2023	
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
На 1 января	5 928	51 178	6 731	49 288
Изменения в составе Группы	-	-	-	151
Начисление резерва	89	1 693	320	2 359
Использование резерва	(73)	(177)	(575)	(729)
Восстановление резерва	(4 179)	(3 597)	(548)	(295)
Курсовые разницы	(13)	242	-	404
На 31 декабря	<b>1 752</b>	<b>49 339</b>	<b>5 928</b>	<b>51 178</b>



### 13 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Руководство определяет резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на основе идентификации конкретного контрагента, тенденций платежей контрагента, последующих поступлений и расчетов и анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Согласно анализу дебиторской задолженности в отношении дат погашения Группа имеет следующие просроченные остатки, не включенные в резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности:

Период просрочки	31 декабря 2024		31 декабря 2023	
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
Менее 90 дней	282	69	212	26
Более 90 дней, но менее 365 дней	530	124	950	116
Более 365 дней	123	232	130	268
	<b>935</b>	<b>425</b>	<b>1 292</b>	<b>410</b>

Руководство Группы полагает, что дебиторская задолженность предприятиям Группы будет погашена посредством получения денежных средств или проведения неденежных расчетов и балансовая стоимость дебиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Расшифровка дебиторской задолженности по видам валют представлена в таблицах ниже:

Валюты	31 декабря 2024			31 декабря 2023		
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого дебиторская задолженность
Российский рубль	8 367	3 149	11 516	15 526	7 178	22 704
Доллар США	27 455	2 268	29 723	25 308	38	25 346
Другие валюты	207	3 453	3 660	175	5 183	5 358
	<b>36 029</b>	<b>8 870</b>	<b>44 899</b>	<b>41 009</b>	<b>12 399</b>	<b>53 408</b>

### 14 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Остаток в российских рублях	113 091	137 416
Остаток в других валютах	2 468	1 789
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>115 559</b>	<b>139 204</b>

### 15 КАПИТАЛ, НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ И ДИВИДЕНДЫ

	31 декабря 2024			31 декабря 2023		
	Количество акций, штук	Историческая стоимость	Стоимость с учетом инфляции	Количество акций, штук	Историческая стоимость	Стоимость с учетом инфляции
Выпущенные и оплаченные акции:						
обыкновенные	569 446 800	5,70	231	5 694 468	5,70	231
привилегированные	155 487 500	1,55	77	1 554 875	1,55	77
	<b>724 934 300</b>	<b>7,25</b>	<b>308</b>	<b>7 249 343</b>	<b>7,25</b>	<b>308</b>

В феврале 2024 года состоялось дробление обыкновенных и привилегированных акций ПАО «Транснефть» в соотношении 1:100, в результате которых одна акция номинальной стоимостью 1 рубль конвертирована в 100 акций той же категории номинальной стоимостью 0,01 рубля (1 копейка) каждая.

Текущая стоимость капитала на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года отличается от исторической стоимости на сумму эффекта гиперинфляции в РФ до 31 декабря 2002 года.

100% обыкновенных акций Компании находятся во владении Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее - Росимущество).



## 15 КАПИТАЛ, НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ И ДИВИДЕНДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Права акционеров-владельцев привилегированных акций

В случае принятия Общим собранием акционеров ПАО «Транснефть» решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право на получение дивидендов. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивидендов по привилегированным акциям, установлена Уставом Компании в размере 10% чистой прибыли по данным отдельной (неконсолидированной) бухгалтерской отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за последний финансовый год. При этом размер дивиденда, выплачиваемый на одну привилегированную акцию, не может быть меньше размера дивиденда, выплачиваемого на одну обыкновенную акцию.

Акционеры-владельцы привилегированных акций Компании имеют право голоса при принятии решений Общим собранием акционеров по следующим вопросам:

- о реорганизации и ликвидации Компании;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров-владельцев привилегированных акций и об обращении с заявлением о делистинге привилегированных акций.

В случае непринятия на годовом заседании Общего собрания акционеров решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям или принятия решения о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям акционеры-владельцы привилегированных акций приобретают право голоса при принятии решений Общим собранием акционеров по всем вопросам его компетенции. Право голоса акционеров – владельцев привилегированных акций при принятии решений Общим собранием акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

### Дивиденды

В июне 2024 года на годовом Общем собрании акционеров Компании (распоряжение Росимущества) принято решение о выплате дивидендов за 2023 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	569 446 800	177,20	100 906
Привилегированные акции*	155 487 500	177,20	27 552
	<b>724 934 300</b>		<b>128 458</b>

\*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды по обыкновенным акциям выплачены в августе 2024 года, денежные средства для выплаты дивидендов по привилегированным акциям перечислены в июле и в августе 2024 года.

В июне 2023 года на годовом Общем собрании акционеров Компании (распоряжение Росимущества) принято решение о выплате дивидендов за 2022 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию**	Всего, млн рублей <sup>1</sup>
Обыкновенные акции	5 694 468	16 665,20	94 899
Привилегированные акции*	1 554 875	16 665,20	25 912
	<b>7 249 343</b>		<b>120 812</b>

\*Включая собственные выкупленные акции

\*\*Размер дивидендов приведен по состоянию до дробления акций

Дивиденды по обыкновенным акциям выплачены в августе 2023 года, денежные средства для выплаты дивидендов по привилегированным акциям перечислены в августе 2023 года.

<sup>1</sup> Показатели представлены с округлением до млн рублей, в связи с чем сумма округленных показателей отличается от округленной суммы.



## 16 ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов в отношении каждого дочернего предприятия Группы, неконтролирующая доля участия в которых является существенной.

	Группа «НМТП»	Прочие индивидуально несущественные дочерние предприятия
<b>31 декабря 2024</b>		
<b>Неконтролирующая доля участия</b>	<b>37%</b>	<b>различные</b>
Внеоборотные активы	181 103	64 746
Оборотные активы	63 129	9 370
Долгосрочные обязательства	44 239	13 099
Краткосрочные обязательства	19 076	5 794
<b>Чистые активы</b>	<b>180 917</b>	<b>55 223</b>
<b>Чистые активы, относящиеся к неконтролирующей доле участия</b>	<b>68 759</b>	<b>1 469</b>
Выручка	71 146	9 016
Прибыль/ (убыток)	32 593	(950)
Прочий совокупный доход	175	-
<b>Общий совокупный доход/ (убыток)</b>	<b>32 768</b>	<b>(950)</b>
<b>Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия</b>	<b>11 680</b>	<b>634</b>
Денежные средства полученные от операционной деятельности	35 699	3 650
Денежные средства использованные в инвестиционной деятельности	(15 939)	(543)
Денежные средства использованные в финансовой деятельности	(13 871)	(2 753)
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>5 889</b>	<b>354</b>
<b>31 декабря 2023</b>		
<b>Неконтролирующая доля участия</b>	<b>37%</b>	<b>различные</b>
Внеоборотные активы	172 004	69 985
Оборотные активы	48 642	6 638
Долгосрочные обязательства	47 040	17 546
Краткосрочные обязательства	9 916	2 726
<b>Чистые активы</b>	<b>163 690</b>	<b>56 351</b>
<b>Чистые активы/ (обязательства), относящиеся к неконтролирующей доле участия</b>	<b>61 644</b>	<b>(399)</b>
Выручка	67 469	6 585
Прибыль	27 627	31 808
Прочий совокупный доход	273	-
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>27 900</b>	<b>31 808</b>
<b>Прибыль, относящийся к неконтролирующей доле участия</b>	<b>9 955</b>	<b>131</b>
Денежные средства полученные от/ (использованные в) операционной деятельности	32 842	(505)
Денежные средства (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности	(2 673)	1 792
Денежные средства использованные в финансовой деятельности	(21 248)	(2 411)
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>8 921</b>	<b>(1 124)</b>





## 17 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Балансовая и справедливая стоимость кредитов и займов:

Виды кредитов и займов	Год погашения	Денежная единица	Процентная ставка	31 декабря 2024		31 декабря 2023	
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Биржевые облигации	2024 - 2026	Российский рубль	Фиксированная	40 194	35 710	73 072	70 019
Прочие кредиты и займы	2024 - 2028	Российский рубль	Фиксированная	235 740	205 442	273 157	249 812
<b>Итого кредиты и займы</b>				<b>275 934</b>		<b>346 229</b>	
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов				(84 344)		(80 987)	
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>				<b>191 590</b>		<b>265 242</b>	
из них срок погашения: более года и до пяти лет				191 590		265 242	

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года все кредиты и займы необеспеченные.

### Справедливая стоимость

Справедливая стоимость прочих кредитов была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями.

Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) была определена на основании рыночных котировок на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, вызваны, в основном:

- денежными потоками по привлечению и погашению кредитов и займов;
- процентными расходами в сумме 23 854 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года – 30 915 млн рублей) (Примечание 24), уплата которых отражена в составе движения денежных средств от операционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств;
- отрицательными курсовыми разницами по кредитам и займам за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в сумме 1 185 млн рублей.

## 18 РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГАМ, СБОРАМ, СТРАХОВЫМ ВЗНОСАМ

В связи с изменениями Налогового кодекса РФ с 1 января 2023 года большинство налогов и других установленных налоговым законодательством платежей (включая авансовые платежи, пени, штрафы, проценты) уплачиваются в бюджет путем внесения единого налогового платежа. Совокупная обязанность по уплате таких налогов, сборов, страховых взносов отражается на едином налоговом счете.

Активы по налогам, сборам, страховым взносам	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Единый налоговый счет	4 857	4 175
Налог на добавленную стоимость	69 681	63 203
Налог на прибыль	8 171	2 641
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	498	2 838
<b>Итого активы по налогам, сборам, страховым взносам</b>	<b>83 207</b>	<b>72 857</b>
Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на добавленную стоимость	30 420	28 132
Налог на прибыль	6 828	4 101
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	14 532	15 347
<b>Итого обязательства по налогам, сборам, страховым взносам</b>	<b>51 780</b>	<b>47 580</b>



## 19 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

В июле 2024 года принят федеральный закон, предусматривающий увеличение с 1 января 2025 года общей ставки налога на прибыль с 20% до 25%. Принятым в ноябре 2024 года федеральным законом для обществ Группы, являющихся субъектами естественной монополии и осуществляющих транспортировку нефти и (или) нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов, установлена налоговая ставка в размере 40% в налоговых периодах 2025-2030 годов. Пересчет отложенных налоговых активов и обязательств по новым ставкам включен в расходы по налогу на прибыль.

### Суммы, признанные в составе прибыли или убытка

Налог на прибыль включает:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Текущий налог на прибыль	92 549	82 052
Начисление налога на сверхприбыль	-	2 384
<b>Расходы по текущему налогу на прибыль</b>	<b>92 549</b>	<b>84 436</b>
<b>Отложенный налог на прибыль</b>		
Возникновение и восстановление временных разниц	(3 988)	(2 203)
Изменение отложенных налоговых активов и обязательств вследствие изменения ставки налогообложения	35 296	-
<b>Расход по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>31 308</b>	<b>(2 203)</b>
<b>Общая сумма расхода по налогу на прибыль</b>	<b>123 857</b>	<b>82 233</b>

Перечисленные обеспечительные платежи в бюджет, составляющие половину рассчитанных сумм налога на сверхприбыль, были отражены в составе оценочных обязательств на 31 декабря 2023 года (Примечание 20). В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года, общества Группы воспользовались правом уменьшить исчисленную сумму налога на сверхприбыль на налоговый вычет, равный уплаченным обеспечительным платежам.

### Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода

	Год, закончившийся 31 декабря 2024				Год, закончившийся 31 декабря 2023		
	До налого- обложения	Налог	Изменение ставки налогообложения	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог	За вычетом налога
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли и убытка							
Курсовые разницы	3 770	(484)	-	3 286	6 970	(896)	6 074
	3 770	(484)	-	3 286	6 970	(896)	6 074
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли и убытка							
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	16 461	362	1 248	18 071	(9 148)	1 655	(7 493)
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	(10 276)	-	-	(10 276)	3 787	-	3 787
	6 185	362	1 248	7 795	(5 361)	1 655	(3 706)



## 19 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	31 декабря 2023	Доходы/ (расходы), отнесенные на счет прибылей и убытков	Доходы/ (расходы), отнесенные непосредственно на прочий совокупный доход	Изменение ставки налого- обложения	Выбытие дочерних компаний	31 декабря 2024
Отложенные налоговые обязательства:						
Текущая стоимость основных средств и нематериальных активов	(94 720)	4 037	-	(49 898)	9	(140 572)
Активы в форме права пользования	(15 349)	1 001	-	(3 615)	-	(17 963)
Финансовые вложения	(3 087)	282	(484)	(93)	-	(3 382)
Прочие активы и обязательства	(2 034)	1 559	-	(986)	-	(1 461)
	<b>(115 190)</b>	<b>6 879</b>	<b>(484)</b>	<b>(54 592)</b>	<b>9</b>	<b>(163 378)</b>
Активы по отложенным налогам:						
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	11 000	(1 293)	-	7 186	-	16 893
Обязательства по аренде	2 172	(821)	-	449	-	1 800
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	5 755	55	-	3 487	-	9 297
Резервы предстоящих расходов и платежей	8 997	(1 060)	1 610	4 041	(1)	13 587
Обязательства по договору	14 418	228	-	4 133	-	18 779
	<b>42 342</b>	<b>(2 891)</b>	<b>1 610</b>	<b>19 296</b>	<b>(1)</b>	<b>60 356</b>
Чистые обязательства по отложенным налогам	<b>(72 848)</b>	<b>3 988</b>	<b>1 126</b>	<b>(35 296)</b>	<b>8</b>	<b>(103 022)</b>



19 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	31 декабря 2022	Доходы/ (расходы), отнесенные на счет прибылей и убытков	Доходы/ (расходы), отнесенные непосредственно на прочий совокупный доход	31 декабря 2023
Отложенные налоговые обязательства:				
Текущая стоимость основных средств и нематериальных активов	(98 786)	4 066	-	(94 720)
Активы в форме права пользования	(15 771)	422	-	(15 349)
Финансовые вложения	(2 837)	646	(896)	(3 087)
Прочие активы и обязательства	(2 382)	348	-	(2 034)
	<b>(119 776)</b>	<b>5 482</b>	<b>(896)</b>	<b>(115 190)</b>
Активы по отложенным налогам:				
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	10 934	66	-	11 000
Обязательства по аренде	2 014	158	-	2 172
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	9 680	(3 925)	-	5 755
Резервы предстоящих расходов и платежей	7 390	(48)	1 655	8 997
Обязательства по договору	13 948	470	-	14 418
	<b>43 966</b>	<b>(3 279)</b>	<b>1 655</b>	<b>42 342</b>
<b>Чистые обязательства по отложенным налогам</b>	<b>(75 810)</b>	<b>2 203</b>	<b>759</b>	<b>(72 848)</b>

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц.

Ниже представлена сверка между расходами по налогу на прибыль, рассчитанными по нормативной налоговой ставке, и фактическими расходами по налогу на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>423 833</b>	<b>396 515</b>
Налог на прибыль, рассчитанный по нормативной ставке 20%	84 767	79 303
Увеличение/ (уменьшение):		
Изменение ставки налогообложения	35 296	-
Начисление налога на сверхприбыль	-	2 384
Статьи, не увеличивающие налогооблагаемую прибыль	(2 763)	(6 410)
Статьи, не уменьшающие налогооблагаемую прибыль	6 557	6 956
<b>Фактический расход по налогу на прибыль</b>	<b>123 857</b>	<b>82 233</b>

Группа не признает отложенное налоговое обязательство в отношении налогооблагаемых временных разниц в сумме 683 510 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года – 761 329 млн рублей), связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, так как Компания может влиять на срок погашения данного обязательства и не считает, что оно будет погашено в обозримом будущем.



## 20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Прочие обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами и прочие обязательства Фонда	25 479	24 812
Резерв на демонтаж основных средств	6 632	9 200
Прочие резервы	105	-
<b>Итого долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей</b>	<b>32 216</b>	<b>34 012</b>
Резерв на демонтаж основных средств	2 776	2 815
Резерв по выплатам работникам	65 892	54 314
Оценочное обязательство по налогу на сверхприбыль	-	2 384
Прочие резервы	1 655	1 851
<b>Итого краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей</b>	<b>70 323</b>	<b>61 364</b>

### Пенсионные обязательства с установленными выплатами

Помимо взносов в СФР Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, который предусматривает возможность регулярной пожизненной выплаты участникам корпоративной негосударственной пенсии, осуществляемой через Фонд. Корпоративная негосударственная пенсия назначается большей части работников Группы, имеющих стаж работы в Группе не менее пяти лет, и рассчитывается, исходя из выслуги лет, размера оклада работника на момент назначения пенсии и наград, полученных за период работы в Группе. Также согласно коллективным договорам с работниками Группа имеет обязательства перед работниками, имеющими стаж работы в Группе не менее трех лет, по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию, производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам.

В соответствии с принципами, приведенными в МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», была произведена оценка чистой приведенной стоимости указанных обязательств. При оценке обязательств был использован метод «прогнозируемой условной единицы».

Чистые активы или обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	Обязательства/ (активы) по пенсионному плану, обеспеченному через Фонд		Прочие обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	
	31 декабря 2024	31 декабря 2023	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Приведенная стоимость обязательств	111 040	112 450	11 632	11 954
Справедливая стоимость активов	(150 445)	(128 506)	-	-
<b>Чистые обязательства/ (активы)</b>	<b>(39 405)</b>	<b>(16 056)</b>	<b>11 632</b>	<b>11 954</b>

Чистые активы пенсионного плана, обеспеченного через Фонд, признаются в консолидированном отчете о финансовом положении в связи с тем, что Группа имеет право на возврат любых оставшихся активов после того, как все участники покинут план.

В связи с изменениями в 2024 году условий по негосударственному пенсионному обеспечению работник Группы при назначении корпоративной негосударственной пенсии вправе выбрать выплату первой пенсии в повышенном размере, но не более 40 % от суммы средств, учтенных на именном пенсионном счете работника в Фонде и при условии, что ее размер не превысит суммарный размер пенсии, начисленной на 5 лет, при этом оставшиеся средства выплачиваются пожизненно и ежемесячно. Данное изменение привело к увеличению обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами и признанию в 2024 году единовременного расхода по строке «Стоимость услуг прошлых периодов» на общую сумму 6 148 млн рублей.





## 20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Сверка входящей и исходящей приведенной стоимости обязательств (активов) пенсионных планов с установленными выплатами и их компонентов приведена ниже:

	Обязательства по пенсионному плану, обеспеченному через Фонд	Справедливая стоимость активов плана	Чистые обязательства (активы) пенсионного плана	Прочие обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами
<b>На 1 января 2024</b>	<b>112 450</b>	<b>(128 506)</b>	<b>(16 056)</b>	<b>11 954</b>
Стоимость услуг текущего периода	3 400	-	3 400	921
Стоимость услуг прошлых периодов	6 148	-	6 148	-
Процентные расходы/ (доходы)	13 342	(15 247)	(1 905)	1 418
<b>Отнесено на убыток/ (прибыль)</b>	<b>22 890</b>	<b>(15 247)</b>	<b>7 643</b>	<b>2 339</b>
<b>Убыток/ (прибыль) от переоценки:</b>				
Актuarные (прибыли) и убытки, возникшие в связи с:				
финансовыми допущениями	(24 248)	-	(24 248)	(2 135)
демографическими допущениями	954	-	954	(492)
корректировками на основе опыта	3 963	-	3 963	1 331
Расход от активов плана, за исключением процентного дохода	-	4 166	4 166	-
<b>Отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>(19 331)</b>	<b>4 166</b>	<b>(15 165)</b>	<b>(1 296)</b>
Осуществленные выплаты	(4 969)	4 969	-	(1 365)
Взносы работодателя	-	(15 827)	(15 827)	-
<b>На 31 декабря 2024</b>	<b>111 040</b>	<b>(150 445)</b>	<b>(39 405)</b>	<b>11 632</b>
<b>На 1 января 2023</b>	<b>102 145</b>	<b>(120 225)</b>	<b>(18 080)</b>	<b>11 622</b>
Стоимость услуг текущего периода	2 917	-	2 917	730
Процентные расходы/ (доходы)	10 863	(12 786)	(1 923)	1 229
<b>Отнесено на (прибыль) или убыток</b>	<b>13 780</b>	<b>(12 786)</b>	<b>994</b>	<b>1 959</b>
<b>Убыток/ (прибыль) от переоценки:</b>				
Актuarные прибыли и убытки, возникшие в связи с:				
финансовыми допущениями	(3 502)	-	(3 502)	(938)
демографическими допущениями	1 985	-	1 985	494
корректировками на основе опыта	2 369	-	2 369	(8)
Расход от активов плана, за исключением процентного дохода	-	8 748	8 748	-
<b>Отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>852</b>	<b>8 748</b>	<b>9 600</b>	<b>(452)</b>
Осуществленные выплаты	(4 327)	4 327	-	(1 175)
Взносы работодателя	-	(8 570)	(8 570)	-
<b>На 31 декабря 2023</b>	<b>112 450</b>	<b>(128 506)</b>	<b>(16 056)</b>	<b>11 954</b>

Ниже приведены основные направления распределения активов пенсионного плана в разрезе справедливой стоимости:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Облигации		
<b>Уровень 1</b>		
Корпоративные облигации	76 157	59 167
Муниципальные облигации	2 940	3 882
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	32 843	28 355
<b>Уровень 2</b>		
Корпоративные облигации	848	8 806
Муниципальные облигации	84	431
Краткосрочные депозитные вклады	22 825	20 262
Денежные средства и их эквиваленты	14 748	7 603
<b>Итого активы пенсионного плана, обеспеченного через Фонд</b>	<b>150 445</b>	<b>128 506</b>



## 20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Допущения в отношении смертности основаны на публикуемых статистических данных и демографических таблицах смертности. В расчете использована таблица смертности населения РФ за 2019 год с корректировками на основе статистики Фонда.

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Средняя номинальная ставка дисконтирования	14,6%	11,9%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	6,6%	6,3%
Ожидаемая будущая инфляция	5,6%	5,3%

При увеличении ожидаемой будущей ставки инфляции на 1% сумма резерва по пенсионным обязательствам Группы увеличилась бы на 31 декабря 2024 года на 4 002 млн рублей. При уменьшении ставки дисконтирования на 1% сумма резерва по пенсионным обязательствам Группы увеличилась бы на 31 декабря 2024 года на 12 359 млн рублей.

### Резерв на демонтаж основных средств

Группа использует следующее допущение, используемое в отношении резерва на демонтаж нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Демонтаж действующей сети нефтепроводов и нефтепродуктопроводов будет произведен по окончании срока ее полезного использования. При этом Группа проводит регулярную диагностику и поддерживает нефтепроводы и нефтепродуктопроводы в надлежащем техническом состоянии, периодически модернизируя и реконструируя, что приводит к регулярному продлению срока их фактической эксплуатации. Таким образом, оценка периода фактического демонтажа действующей сети нефтепроводов и нефтепродуктопроводов и, соответственно, резерва на демонтаж не может быть произведена с достаточной степенью надежности. Резерв на демонтаж признается после включения основных средств в Программу ликвидации планируемых к выводу и выведенных из эксплуатации объектов (далее – Программа ликвидации).

По состоянию на 31 декабря 2024 года в отношении объектов основных средств, в том числе выведенных из эксплуатации, включенных в Программу ликвидации, признан резерв предстоящих расходов на демонтаж, включая расходы на восстановление окружающей среды. Величина резерва определяется путем дисконтирования суммы предстоящих расходов по ставкам доходности облигаций федерального займа с соответствующими сроками погашения, которые на 31 декабря 2024 года составили 17,5% – 18,6% (на 31 декабря 2023 года составили 12,1% – 12,8%). Расчетная оценка затрат на демонтаж и ликвидацию эксплуатируемых основных средств включена в стоимость основных средств и амортизируется в течение срока их полезного использования. Расчетная оценка затрат на демонтаж и ликвидацию по выведенным из эксплуатации объектам отнесена в состав операционных расходов.

## 21 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>		
Обязательства по осуществлению арендных платежей	7 829	10 086
Прочая кредиторская задолженность	8 265	8 825
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>16 094</b>	<b>18 911</b>
Обязательства по договору	75 004	70 339
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>91 098</b>	<b>89 250</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	66 314	60 004
Обязательства по осуществлению арендных платежей	487	826
Задолженность по дивидендам акционерам ПАО «Транснефть» (Примечание 15)	1 540	1 486
Задолженность по дивидендам неконтролирующим акционерам	866	784
Прочая кредиторская задолженность	9 163	7 244
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>78 370</b>	<b>70 344</b>
Обязательства по договору	60 328	69 964
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>138 698</b>	<b>140 308</b>

В составе кредиторской задолженности отражена задолженность по приобретению объектов основных средств в сумме 20 089 млн рублей на 31 декабря 2024 года и 17 607 млн рублей на 31 декабря 2023 года.



## 21 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Расшифровка торговой и прочей кредиторской задолженности по видам валют представлена в таблице ниже:

Валюты	31 декабря 2024			31 декабря 2023		
	Торговая кредиторская задолженность	Прочая кредиторская задолженность	Итого кредиторская задолженность	Торговая кредиторская задолженность	Прочая кредиторская задолженность	Итого кредиторская задолженность
Российский рубль	31 859	17 086	48 945	31 682	16 536	48 218
Доллар США	32 787	419	33 206	28 082	358	28 440
Другие валюты	1 668	2 329	3 997	240	1 445	1 685
	<b>66 314</b>	<b>19 834</b>	<b>86 148</b>	<b>60 004</b>	<b>18 339</b>	<b>78 343</b>

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 29.

## 22 ВЫРУЧКА

Основные отчетные сегменты объединяют сегменты транспортировка нефти, транспортировка нефтепродуктов, а также товарные операции и прочие виды деятельности.

Выручка от основных видов деятельности включает выручку от реализации услуг по транспортировке нефти, по транспортировке нефтепродуктов, и выручку от реализации нефти.

Таблица ниже содержит сверку выручки с отчетными сегментами (Примечание 30).

	Отчетные сегменты		Корректирующие статьи	Итого
	Основные сегменты	Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота		
Год, закончившийся 31 декабря 2024				
Выручка от основных видов деятельности	1 296 617	-	6 613	1 303 230
Прочая выручка	49 449	69 970	1 255	120 674
	1 346 066	69 970	7 868	1 423 904
Компании, контролируемые государством	549 866	9 050	7 185	566 101
Прочие покупатели	796 200	60 920	683	857 803
	1 346 066	69 970	7 868	1 423 904
Год, закончившийся 31 декабря 2023				
Выручка от основных видов деятельности	1 212 737	-	8 369	1 221 106
Прочая выручка	43 551	66 502	(260)	109 793
	1 256 288	66 502	8 109	1 330 899
Компании, контролируемые государством	502 788	8 987	9 096	520 871
Прочие покупатели	753 500	57 515	(987)	810 028
	1 256 288	66 502	8 109	1 330 899

Практически вся выручка представляет собой выручку по договорам с покупателями.

Сумма 9 029 млн рублей, признанная в составе обязательств по договору на начало года, была отражена как выручка за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года – 8 445 млн рублей).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года, выручка по трем крупнейшим покупателям составила суммарно 40% от общей выручки Группы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года - соответственно суммарно 40%).

Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, расположенным на территории РФ, формируется на основе тарифов, устанавливаемых Федеральной антимонопольной службой.

Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов по территории РФ формируется на основе тарифов, установленных как в пределах ограничений, утвержденных Федеральной службой по тарифам и Федеральной антимонопольной службой, так и установленных Федеральной антимонопольной службой абсолютными величинами.



## 23 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА АМОРТИЗАЦИИ И ОБЕСЦЕНЕНИЯ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Расходы на оплату труда, страховые взносы, социальные расходы, пенсионные начисления и расходы на добровольное страхование работников	306 461	265 955
Материальные затраты	102 312	100 857
Себестоимость проданных товаров	359 623	308 249
Прочие расходы	110 420	103 022
<b>Операционные расходы без учета амортизации и обесценения</b>	<b>878 816</b>	<b>778 083</b>

В прочие расходы включены расходы на услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети, связи, расходы на страхование, расходы по налогам, расходы по аренде, транспортные расходы, командировочные расходы, полученные и уплаченные штрафы и пени, а также прочие операционные доходы и расходы.

## 24 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
<b>Проценты к получению по:</b>		
Финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 997	1 533
Финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	54 332	28 349
Денежным средствам и их эквивалентам	17 992	9 476
Чистый процентный доход по пенсионному плану, обеспеченному через Фонд (Примечание 20)	1 905	1 923
<b>Итого проценты к получению</b>	<b>76 226</b>	<b>41 281</b>
Прибыль от курсовых разниц	45 974	42 666
Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 457	1 534
Прибыль от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	5 673	479
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>129 330</b>	<b>85 960</b>
<b>Процентные расходы по:</b>		
Кредитам и займам	(23 854)	(30 915)
Прочим обязательствам по пенсионным планам с установленными выплатами (Примечание 20)	(1 418)	(1 229)
Договорным обязательствам	(8 794)	(8 505)
Обязательствам по аренде	(986)	(877)
Прочие процентные расходы	(3 727)	(2 607)
к уменьшению: процентные расходы подлежащие капитализации (Примечание 8)	32 918	26 188
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(5 861)</b>	<b>(17 945)</b>
Убыток от курсовых разниц	(35 888)	(22 984)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(618)	(133)
Убыток от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	(182)	(307)
к уменьшению: курсовые разницы, подлежащие капитализации (Примечание 8)	-	13
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(42 549)</b>	<b>(41 356)</b>
<b>Чистые финансовые доходы, признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b>86 781</b>	<b>44 604</b>



## 25 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Ниже приведены существенные дочерние общества, консолидированные в финансовой отчетности Группы:

Дочерние общества	Вид деятельности	Страна учреждения	Эффективная доля
			(%) участия по состоянию на 31 декабря 2024
АО «Транснефть – Сибирь»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Черномортранснефть»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Дружба»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Приволга»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Западная Сибирь»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Верхняя Волга»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть-Север»	транспортировка нефти	Россия	100
ООО «Транснефть - Балтика»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Урал»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Прикамье»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
ООО «Транснефть - Восток»	транспортировка нефти	Россия	100
ООО «Транснефть – Дальний Восток»	транспортировка нефти	Россия	100
АО «Транснефтепродукт»	оптовая торговля топливом	Россия	100
Унитарное предприятие «Запад – Транснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	Беларусь	100
АО «Транснефтепродукт-Запад»	предоставление прочих финансовых услуг	Россия	100
ООО «Транснефть – Порт Приморск»	транспортная обработка прочих грузов	Россия	100
ООО «Транснефть - Порт Козьмино»	транспортировка нефти	Россия	100
АО «Транснефть – Подводсервис»	производство подводных работ, включая водолазные	Россия	100
АО «Гипротрубопровод»	проектно-изыскательские работы	Россия	100
АО «Связьтранснефть»	деятельность в области связи на базе проводных технологий	Россия	100
АО «Транснефть - Диаскан»	технические испытания, исследования, анализ и сертификация	Россия	100
ООО «Транснефть Надзор»	инженерно-техническое проектирование, управление проектами строительства, выполнение строительного контроля и авторского надзора	Россия	100
ООО «Транснефть - ТСД»	деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика	Россия	100
ООО «Транснефть-Сервис»	услуги по ликвидации последствий загрязнений и прочие услуги, связанных с удалением отходов	Россия	100
АО «Транснефть – Автоматизация и Метрология»	деятельность в области метрологии	Россия	100
ООО «НИИ Транснефть»	научно-исследовательская деятельность	Россия	100





25 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Дочерние общества	Вид деятельности	Страна учреждения	Эффективная доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2024
ООО «Транснефть Финанс»	оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	Россия	100
ООО «Транснефтьэнерго»	торговля электроэнергией	Россия	100
ООО «Транснефть-Логистика»	вспомогательная деятельность, связанная с перевозками	Россия	100
ООО «Транснефть – Медиа»	издательская деятельность	Россия	100
АО «ПРОМСФЕРА»	сдача в аренду недвижимого имущества	Россия	100
ООО «Тихорецк-Нафта»	транспортная обработка прочих грузов	Россия	100
АО «Транснефть – Сервис»	оптовая торговля топливом	Россия	100
АО «ТНТ»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
ООО «ТЭС»	передача электроэнергии	Россия	100
ООО «Транснефть – Технологии»	создание и использование баз данных и информационных ресурсов	Россия	100
ООО «Транснефть Телеком»	деятельность в области связи на базе проводных технологий	Россия	100
ООО «УК «Эволюция»	аренда и управление нежилым недвижимым имуществом	Россия	100
АО «НПФ «Транснефть»	негосударственное пенсионное обеспечение и обязательное пенсионное страхование	Россия	100
ООО УК Транснефть Инвест	доверительное управление активами	Россия	100
ООО «УДМ»	консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления	Россия	100
ПАО «НМТП»	услуги по транспортной обработке грузов и хранению	Россия	63
ООО «НМТ»	услуги по транспортной обработке грузов и хранению	Россия	82
ООО «ПТП»	услуги по транспортной обработке грузов и хранению	Россия	63
АО «НЛЭ»	услуги по транспортной обработке грузов и хранению	Россия	58
ООО «ИПП»	услуги по транспортной обработке грузов и хранению	Россия	63
АО «Флот НМТП»	оказание услуг портового и служебно-вспомогательного флота	Россия	60
ООО «Балтийская Стивидорная Компания»	транспортная обработка грузов	Россия	63
АО «НСРЗ»	услуги по транспортной обработке грузов и хранению	Россия	62
ООО «УПК НСРЗ»	транспортная обработка грузов	Россия	47
ООО «СФП»	вспомогательная деятельность морского транспорта	Россия	63
АО «РЭД»	производство электродвигателей	Россия	90
МК «КТК Компани» (ООО)	финансовая деятельность	Россия	100



## 26 АРЕНДА

### Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Прочие	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023</b>	<b>24 671</b>	<b>52 074</b>	<b>76 745</b>
Амортизация	(1 353)	(1 670)	(3 023)
Поступления	241	156	397
Переоценка и прочие изменения	231	(2 671)	(2 440)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2024</b>	<b>23 790</b>	<b>47 889</b>	<b>71 679</b>

<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022</b>	<b>24 552</b>	<b>54 309</b>	<b>78 861</b>
Амортизация	(1 182)	(2 151)	(3 333)
Поступления	1 242	56	1 298
Переоценка и прочие изменения	59	(140)	(81)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023</b>	<b>24 671</b>	<b>52 074</b>	<b>76 745</b>

Суммы расходов по договорам аренды, в отношении которых не признан актив в форме права пользования и обязательство по аренде:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Расходы, относящиеся к краткосрочным договорам аренды	1 779	1 926
Расходы, относящиеся к переменным арендным платежам, не включенным в оценку обязательств по аренде	449	428
Расходы, относящиеся к договорам аренды активов с низкой стоимостью, за исключением краткосрочных договоров аренды активов с низкой стоимостью	77	112

Отток денежных средств по договорам аренды, отраженный в консолидированном отчете о движении денежных средств, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составил 4 474 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года - 4 926 млн рублей). Арендные платежи по договорам аренды, по которым принято решение о неприменении требований IFRS 16 «Аренда» в отношении краткосрочной аренды и аренды, в которой базовый актив имеет низкую стоимость, а также проценты по обязательству по аренде включены в консолидированном отчете о движении денежных средств в платежи по операционной деятельности.

## 27 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

### Судебные разбирательства

В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2024 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на её деятельность или финансовое положение.

## 28 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Российская Федерация в лице Росимущества владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через Совет директоров, в который на 31 декабря 2024 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы для принятия решений об определении тарифов и их предельных уровней.

Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с государством.

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет следующие основные операции с организациями, контролируруемыми или находящимися под существенным влиянием государства:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
<b>Выручка и прочие доходы от реализации товаров и услуг</b>	<b>580 174</b>	<b>520 871</b>
<b>Приобретение товаров, услуг, активов</b>	<b>348 319</b>	<b>298 009</b>
Погашение кредитов	40 000	40 249
Финансовые доходы	73 108	22 857
Финансовые расходы	23 045	25 584

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года наибольшая часть (94% и 94% соответственно) денежных средств и их эквивалентов (Примечание 14), а также депозитов (Примечание 11) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:



## 28 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Выручка от реализации товаров и услуг	12 541	11 727
Приобретение товаров и услуг	10 322	71 392
Выбытие собственных выкупленных акций	-	18 158

Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 064	13 182
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 390	4 998
Займы выданные	193	199
Займы полученные	1 405	21

Компания выступает поручителем по обязательствам связанных сторон. На 31 декабря 2024 года обеспечения, выданные по кредитным обязательствам связанной стороны перед банком, находящимся под контролем государства, составляют 1 389 млн рублей (на 31 декабря 2023 года – 1 787 млн рублей).

### Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

В качестве ключевого управленческого персонала, информация о выплатах которому раскрыта в консолидированной финансовой отчетности, признаны члены Совета директоров и Правления ПАО «Транснефть», а также генеральные директора дочерних обществ, которые являются наиболее значимыми в реализации производственной деятельности Группы.

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Краткосрочные вознаграждения	2 240	2 152
Долгосрочные вознаграждения	189	158

Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые ключевому управленческому персоналу, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей, и включают оплату труда за соответствующий отчетный период, ежегодный оплачиваемый отпуск, выплату вознаграждения по итогам работы за предшествующий отчетный год, и другие платежи. Вознаграждение членам Совета директоров устанавливается годовым Общим собранием акционеров.

Долгосрочные вознаграждения включают платежи (взносы), представляющие собой приведенную стоимость будущих пенсионных выплат в соответствии с условиями договоров негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу ключевого управленческого персонала в связи с достижением работниками пенсионного возраста. Данные выплаты будут производиться после наступления права на получение пенсии в соответствии с установленными правилами Фонда.

Общее количество лиц, получивших выплаты в качестве ключевого управленческого персонала и членов их семей, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составило 60 человек (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года – 66 человек).

## 29 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

31 декабря 2024	Прим.	По справедливой стоимости через прибыль или убыток – прочие	По амортизи- рованной стоимости	Финансовые обязатель- ства
<b>Финансовые активы</b>				
<b>Оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	10	19 028	-	-
		19 028	-	-
<b>Не оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	14	-	115 559	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	-	44 899	-
Депозиты и прочие	11	-	381 151	-
		-	541 609	-
<b>Финансовые обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Необеспеченные банковские кредиты	17	-	-	235 740
Облигации, выпущенные без обеспечения	17	-	-	40 194
Торговая и прочая кредиторская задолженность*	21	-	-	94 464
		-	-	370 398

\*Прочие суммы кредиторской задолженности, которые не являются финансовыми обязательствами (обязательства по договору, признанные в соответствии с МСФО (IFRS) 15 – 135 332 млн рублей), не включаются.



29 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Прим.	По справедливой стоимости через прибыль или убыток – прочие	По амортизи- рованной стоимости	Финансовые обязатель- ства
<b>31 декабря 2023</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
<b>Оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	10	18 389	-	-
		<b>18 389</b>	-	-
<b>Не оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	14	-	139 204	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	-	53 408	-
Депозиты и прочие	11	-	335 892	-
		-	<b>528 504</b>	-
<b>Финансовые обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Необеспеченные банковские кредиты	17	-	-	273 157
Облигации, выпущенные без обеспечения	17	-	-	73 072
Торговая и прочая кредиторская задолженность*	21	-	-	89 255
		-	-	<b>435 484</b>

\*Прочие суммы кредиторской задолженности, которые не являются финансовыми обязательствами (обязательства по договору, признанные в соответствии с МСФО (IFRS) 15 – 140 303 млн рублей), не включаются.

Деятельность Группы подвержена различным финансовым рискам: риску изменения курсов валют, риску изменения процентной ставки, риску изменения товарных цен, кредитному риску, страховому риску и риску ликвидности.

Политика управления рисками Группы разработана в целях идентификации и анализа рисков, которым подвержена Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются с учетом изменений рыночных условий и деятельности Группы.

**Риск изменения курсов валют**

Общая стратегия Группы заключается в стремлении снизить риск курсовых разниц, связанный с использованием валют, отличных от российского рубля. Более того, Группа имеет утвержденные политику и регламент управления валютными и процентными рисками. Преимущественно подверженность Группы изменениям курсов валют возникает от пересчета финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости (Примечания 11, 13) и обязательств (Примечание 21) номинированных в юанях и долларах США. Активы и обязательства Группы, выраженные в других валютах, приводящие к возникновению потенциального валютного риска, незначительны.

Если бы юань и доллар США укрепились/ ослабли на 10% по отношению к российскому рублю при прочих равных условиях, прибыль за отчетный год и капитал увеличились/ уменьшились бы на 5 985 млн рублей (за 2023 год – на 8 819 млн рублей), в основном, в результате доходов/ (расходов) от пересчета остатка финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости и нетто кредиторской задолженности в рубли.

**Риск изменения процентных ставок**

Группа имеет утвержденную политику и регламент в отношении определения уровня подверженности Группы риску изменения процентной ставки по фиксированным или плавающим ставкам процента. В момент привлечения новых займов или кредитов руководство решает, исходя из собственных профессиональных суждений, экономической целесообразности и рисков, какая ставка процента, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной с точки зрения Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения. Кредиты и займы, полученные Группой под фиксированные процентные ставки, подвергают ее риску изменения справедливой стоимости обязательств. Группа получает кредиты от банков по текущим рыночным процентным ставкам. Риск изменения процентных ставок оценивается на постоянной основе, и в случае необходимости будут проведены мероприятия по снижению подверженности Группы указанному риску.

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой (за исключением активов, относящихся к Фонду) в качестве инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, соответственно, изменения процентных ставок по данным кредитам и займам не окажут влияния на величину прибыли или убытка за год или на величину собственного капитала.

Для мониторинга изменений риска процентных ставок в отношении инвестиций Фонда применяется анализ чувствительности совокупного дохода Группы к изменению процентных ставок по упрощенному сценарию симметричного повышения или понижения ставок на определенное количество базисных процентных пунктов.



## 29 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Анализ чувствительности прибыли или убытка до вычета налога на прибыль и капитала к изменениям справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вследствие изменений процентных ставок (составленный на основе позиций, действующих по состоянию на 31 декабря 2024 года и упрощенного сценария параллельного сдвига кривых доходности на 100 базисных пунктов в сторону увеличения или уменьшения процентных ставок) может быть представлен следующим образом:

	Прибыль/ (убыток) до вычета налога на прибыль	
	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Параллельный сдвиг на 100 базисных пунктов в сторону увеличения ставок	385	459
Параллельный сдвиг на 100 базисных пунктов в сторону уменьшения ставок	(406)	(486)

### Риск изменения товарных цен

Основная деятельность Группы предполагает техническое обслуживание и замену существующих, а также строительство новых трубопроводов. Это обуславливает необходимость ежегодных закупок значительного количества металлических труб для замены и строительства новых трубопроводов.

Группа заключила рамочные соглашения с производителями труб, цена поставки по которым и сроки не являются фиксированными на момент подписания данных соглашений. Группа также не имеет долгосрочных договоров с нефтедобывающими и нефтеперерабатывающими компаниями (за исключением договора на приобретение нефти у связанной стороны (Примечание 28)) и не использует производных договоров для управления рисками изменения цен на металл и цен на нефть и нефтепродукты.

### Кредитный риск и выполнение контрактных обязательств

Кредитный риск – это риск финансового убытка для Группы в случае невыполнения клиентом или контрагентом по финансовому инструменту своих обязательств по соответствующему договору. Данный риск возникает, в основном, в связи с дебиторской задолженностью клиентов Группы и ее инвестициями.

Группа имеет утвержденный регламент, в соответствии с которым на постоянной основе производится оценка кредитоспособности банков-контрагентов и пересматриваются лимиты размещения свободных денежных средств.

В своей работе с клиентами Группа, как правило, использует систему предоплат. Торговая дебиторская задолженность Группы не обеспечена. Являясь субъектом естественной монополии на российском рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов, Группа обеспечивает равный доступ к нефтепроводной и нефтепродуктопроводной системам всем отечественным нефтяным и нефтеперерабатывающим компаниям, при этом наибольшая доля выручки формируется по договорам с крупнейшими нефтяными компаниями, зарегистрированными в РФ, часть которых контролируется государством. Группа не имеет существенной концентрации кредитного риска и существенной просроченной и сомнительной торговой дебиторской задолженности.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В связи с тем, что для некоторых покупателей независимый кредитный рейтинг не установлен, Группа оценивает кредитное качество покупателя на основании его финансового положения, сложившегося опыта взаимоотношений и других факторов. Кредитное качество финансовых активов, непросроченных и необесценившихся, оценивается на основе сложившегося опыта взаимоотношений и исторических данных о контрагентах, которые представлены существующими покупателями и заказчиками, у которых не было случаев неисполнения ими обязательств в прошлом.

Выбор поставщиков (подрядчиков, исполнителей) Группа осуществляет в соответствии с законодательством РФ, как правило, на конкурентной основе. При проведении закупок товаров, работ, услуг в качестве критериев отбора применяются как технические и финансовые показатели участников закупок (наличие производственной базы, квалифицированного персонала, финансового состояния и т.п.), так и критерии его надежности (наличие соответствующего опыта, профессиональной репутации и т.п.). Предъявляемые к участникам закупки требования обеспечивают выбор контрагентов, риск невыполнения контрактных обязательств которых минимален.





## 29 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые активы имеют следующие кредитные рейтинги, присвоенные рейтинговым агентством ЭКСПЕРТ РА и другими рейтинговыми агентствами, приведенные к рейтинговой шкале ЭКСПЕРТ РА:

Кредитный рейтинг	Денежные средства и их эквиваленты	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости
<b>31 декабря 2024</b>			
Внешний кредитный рейтинг ruAAA	45 255	14 666	246 507
Внешний кредитный рейтинг от ruAA- до ruAA+	51 293	3 320	134 644
Прочие	19 011	1 042	-
	<b>115 559</b>	<b>19 028</b>	<b>381 151</b>
<b>31 декабря 2023</b>			
Внешний кредитный рейтинг ruAAA	29 368	23 174	174 184
Внешний кредитный рейтинг от ruAA- до ruAA+	109 094	5 144	159 125
Прочие	1 553	800	4 744
	<b>140 015</b>	<b>29 118</b>	<b>338 053</b>

Максимальный кредитный риск Группы выражен балансовой стоимостью каждого финансового актива, признанного в консолидированном отчете о финансовом положении.

### Риски связанные с ценными бумагами, находящимися в доверительном управлении

Группа подвержена риску изменения цены в отношении долевых инструментов. Управляющие компании, с которыми заключены договоры доверительного управления активами, контролируют операции с акциями в рамках утвержденной инвестиционной декларации, в которой установлены структура и соотношение долговых и долевых ценных бумаг и денежных средств, которые обязаны поддерживать доверительные управляющие. Контроль над соблюдением инвестиционных деклараций также осуществляется на ежедневной основе специализированным депозитарием.

Для управления прочим ценовым риском Группа использует периодическую оценку потенциальных убытков, которые могут быть понесены в результате негативных изменений конъюнктуры рынка, а также анализ чувствительности прибыли или убытка за год к изменению цен на акции по сценарию симметричного повышения или понижения на определенное количество процентных пунктов.

Анализ чувствительности прибыли до вычета налога на прибыль к изменениям котировок ценных бумаг (составленный на основе позиций, действующих по состоянию на 31 декабря 2024 года, и упрощенного сценария 10% снижения или роста котировок всех ценных бумаг) может быть представлен следующим образом:

	Прибыль/ (убыток) до вычета налога на прибыль	
	31 декабря 2024	31 декабря 2023
10% рост котировок ценных бумаг	1 799	1 759
10% снижение котировок ценных бумаг	(1 799)	(1 759)

### Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства в момент наступления срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Группы.

Разумное управление риском ликвидности включает в себя поддержание достаточного уровня наличных средств и возможность их привлечения посредством доступных кредитных инструментов. Группа поддерживает достаточный уровень гибкости, сохраняя возможность привлекать необходимый объем средств посредством открытых кредитных линий.



## 29 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

Группа может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в консолидированном отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Группа может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
<b>31 декабря 2024</b>		
Валовые суммы	44 899	92 058
Нето-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении	44 899	92 058
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(420)	(420)
<b>Нето-сумма</b>	<b>44 479</b>	<b>91 638</b>
<b>31 декабря 2023</b>		
Валовые суммы	53 408	86 985
Нето-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении	53 408	86 985
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(172)	(172)
<b>Нето-сумма</b>	<b>53 236</b>	<b>86 813</b>

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая процентные платежи:

	Балансовая стоимость	Поток денежных средств по заключенным договорам				
		Всего	12 месяцев и менее	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
<b>31 декабря 2024</b>						
Кредиты и займы	275 934	306 717	93 401	85 424	127 892	-
Обязательства по аренде	8 316	30 608	1 473	1 407	3 442	24 286
Торговая и прочая кредиторская задолженность	86 148	108 895	78 936	1 601	3 562	24 796
	<b>370 398</b>	<b>446 220</b>	<b>173 810</b>	<b>88 432</b>	<b>134 896</b>	<b>49 082</b>
<b>31 декабря 2023</b>						
Кредиты и займы	346 229	402 547	95 368	93 863	213 316	-
Обязательства по аренде	10 912	29 854	1 788	1 276	3 574	23 216
Торговая и прочая кредиторская задолженность	78 343	99 388	69 623	1 441	3 053	25 271
	<b>435 484</b>	<b>531 789</b>	<b>166 779</b>	<b>96 580</b>	<b>219 943</b>	<b>48 487</b>

### Справедливая стоимость

Справедливая стоимость финансовых инструментов была определена Группой на основании имеющейся рыночной информации и с использованием соответствующих методологий оценки. Справедливая стоимость дебиторской и кредиторской задолженности существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года. Справедливая стоимость кредитов и займов раскрыта в Примечании 17, справедливая стоимость финансовых активов раскрыта в Примечании 10.



## 29 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Управление риском капитала

Основная задача Группы при управлении капиталом – сохранение способности Группы непрерывно функционировать с целью обеспечения требуемой доходности акционерам и выгод заинтересованным сторонам, а также сохранения оптимальной структуры капитала и снижения его стоимости. В связи с этим, капиталом Группы признается капитал, причитающийся акционерам Компании, а также долгосрочная и краткосрочная задолженность (задолженность по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам, торговая и прочая кредиторская задолженность). С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может: варьировать сумму выплачиваемых дивидендов, выпускать новые акции, привлекать новые или погашать существующие кредиты и займы.

В рамках управления капиталом с целью сохранения основных параметров долговой нагрузки в оптимальных пределах руководство Группы отслеживает основные финансовые показатели, такие как отношение Общий долг/ EBITDA, отношение Общий долг/ Капитал, отношение Средства от операционной деятельности/ Общий долг, что позволяет Группе поддерживать свой кредитный рейтинг на максимально возможном для российских компаний уровне.

В течение отчетного года подход Группы к управлению капиталом не менялся.

## 30 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц и операционные сегменты определяются по характеру их деятельности на основе управленческого учета, базирующегося на данных Российских стандартов бухгалтерского учета (РСБУ). Выделяются четыре сегмента: транспортировка нефти, транспортировка нефтепродуктов, товарные операции и прочие виды деятельности, объединенные как основные сегменты, а также стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота. Внутренние управленческие отчеты по каждому отчетному сегменту анализируются руководством Группы на регулярной основе.

Корректирующие статьи, приводящие данную информацию к показателям консолидированной финансовой отчетности, главным образом представлены корректировками и переклассификациями, обусловленными различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО.

	Отчетные сегменты		Корректи- рующие статьи	Итого по МСФО
	Основные сегменты	Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота		
Год, закончившийся 31 декабря 2024				
Выручка (Примечание 22)	1 346 066	69 970	7 868	1 423 904
Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	(844 998)	(20 447)	(13 371)	(878 816)
Амортизация	(282 235)	(6 421)	57 839	(230 817)
Обесценение внеоборотных активов	104	-	(32 094)	(31 990)
Прибыль по отчетным сегментам	218 937	43 102	20 242	282 281
Год, закончившийся 31 декабря 2023				
Выручка (Примечание 22)	1 256 288	66 502	8 109	1 330 899
Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	(755 231)	(19 552)	(3 300)	(778 083)
Амортизация	(297 266)	(6 457)	61 687	(242 036)
Обесценение внеоборотных активов	(3 736)	-	2 630	(1 106)
Прибыль по отчетным сегментам	200 055	40 493	69 126	309 674

Корректирующие статьи по выручке отчетных сегментов в размере 7 868 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, связаны с применением МСФО (IFRS) 15 и включают суммы признанной в МСФО выручки по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочному (согласованному) тарифу и по реализации услуг по технологическому подключению к магистральным трубопроводам (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года – 8 109 млн рублей, из которых 2 138 млн рублей – признание не востребовавшихся прав покупателей).



### 30 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по операционным расходам без учета амортизации и обесценения отчетных сегментов включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Нематериальные активы, основные средства	174	(594)
Переклассификации доходов и расходов, обусловленные различиями с управленческой отчетностью	(1 956)	(9 733)
Пенсионные обязательства	(12 334)	6 252
Прочие	745	775
<b>Итого корректирующие статьи по расходам отчетных сегментов</b>	<b>(13 371)</b>	<b>(3 300)</b>

Сверка показателей отчетных сегментов по прибыли за отчетный год:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
<b>Общая операционная прибыль по отчетным сегментам</b>	<b>282 281</b>	<b>309 674</b>
<i>Нераспределенные на сегменты суммы:</i>		
Прочие доходы	30 833	8 399
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	23 938	33 838
Финансовые доходы	129 330	85 960
Финансовые расходы	(42 549)	(41 356)
Расходы по налогу на прибыль	(123 857)	(82 233)
<b>Прибыль за отчетный год</b>	<b>299 976</b>	<b>314 282</b>